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

ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
REHM		WELL #: 1		RRCID -> 275702		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 11601		PERF. N/A			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BEDNORZ		WELL #: 2		RRCID -> 276789		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 4640		PERF. 4448 - 4457			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JACOBS-DUDERSTADT GU		WELL #: 1		RRCID -> 280208		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7574 - 9294			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2016 - P/A 06/06/2016													

ANDERSON OIL LTD.		022499											
EBERSTADT UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 218216		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 10210		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
THOMAS-CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 277326		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 12214		PERF. 11669 - 11683			
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2016 - PLUGGED 04/12/16													

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059											
GAYLE		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5325 - 6147			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK								
BLAKENERGY OPERATING, LLC				074563											
GRIZZLE				WELL #:	1	RRCID ->	259532	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	13380	PERF.10347 - 10356			
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
HENLEY GU				WELL #:	2	RRCID ->	205462	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13997 - 14963			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANTERA OPERATING, LLC				129692											
EDWARDS				WELL #:	1	RRCID ->	183233	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	15256	PERF.13730 - 13976			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426											
GERLICH WILCOX GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	163350	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8942 - 8990			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.				147847											
TURNER-PLUMMER				WELL #:	1	RRCID ->	271225	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	7795	PERF. 6332 - 6335			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-			38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-			38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-			38
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429										
LUNDSCHEN-NEESE		WELL #:		1	RRCID -> 163367	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CODY ENERGY LLC				164455										
GAYLE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 231737	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030										
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK		WELL #:		1	RRCID -> 174369	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2268 -	2274					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKBURN, L. K.		WELL #:		3	RRCID -> 177178	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 2510	PERF. 1825 -	1828					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		//CONT.//		178417								
PAGEL, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	177187	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3103 - 3105
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	180655	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	14696	PERF.	12542 - 12564
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	180656	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	14696	PERF.	13390 - 13496
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUBOSE		WELL #:		1	RRCID ->	266878	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13100 - 13225
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS GULF COAST, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	230291	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	6681	PERF.	N/A
STATE TRACT D												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	216378	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	17339	PERF.	10782 - 10840
DOROTHY WALTERS												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
BLACKBURN				WELL #:	3	RRCID ->	206481	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2474 - 2482
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT			-0-		

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
STEINDORF				WELL #:	1	RRCID ->	272354	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13052 - 14424
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

FORMATION RESOURCES LLC				276936									
BURDITT, LOUISE				WELL #:	2	RRCID ->	151425	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3689 - 3695
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875									
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7H	RRCID ->	280541	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6553 - 6560
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805									
GEO-GOLDENROD				WELL #:	6	RRCID ->	207266	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO						
GEONATURAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		300805									
GEO-GOLDENROD		WELL #:		02	RRCID ->	207267	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	4508	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEO-GOLDENROD		WELL #:		1	RRCID ->	259518	COMPL. DATE	08/31/2003	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	N/A	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310			RRCID ->	155704	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	6435	PERF.	6111 - 6116	
VANDERBILT STATE		WELL #:		17									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		211	RRCID ->	221136	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL		WELL #:		A 1	RRCID ->	228644	COMPL. DATE	06/25/1983	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
SHELTON		WELL #:		11	RRCID ->	265952	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3852 - 3860	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COUNTY LINE		WELL #:		1	RRCID ->	279963	COMPL. DATE	08/05/2015	TOTAL DEPTH	4303	PERF. 3893 - 4033	
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2016 - PLUGGED 04/08/16												

THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	279972	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5440 - 5444	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

MARATHON OIL EF LLC				525398											
SUGAR LOAF				WELL #: 1	RRCID -> 231109	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 20894	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASCOT OIL COMPANY				531355											
HOFFER				WELL #: 1	RRCID -> 267067	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9162	-	9167					
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	1969					N	NO RPT				73

MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028											
WYNNE				WELL #: 2	RRCID -> 231748	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 1352	PERF. 9957	-	10150					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605											
GADDIS-WORD GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 214508	COMPL. DATE 03/21/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD		
OMEGA ENERGY, LLC				622657					
SUGAREK				WELL #: 1	RRCID -> 151640	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL DEPTH 4250	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780					
WELHAUSEN A				WELL #: 1	RRCID -> 265202	COMPL. DATE 09/05/2015	TOTAL DEPTH 12852	PERF. 546 - 1578	
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748					
MEEKS				WELL #: 1	RRCID -> 224344	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 12067	PERF. 4752 - 4860	
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ZAK "A" GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 226385	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 15017	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PROPERTY PRODUCING CO.				681462					
HARTT				WELL #: 5	RRCID -> 178782	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH 2527	PERF. 1836 - 1838	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//	00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
QNK ENERGY, INC.			684473						
HUDDLESTON		WELL #:	1	RRCID -> 249091	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 1344 - 1348	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/03/2016	- P/A	08/03/2016			
HUDDLESTON		WELL #:	3	RRCID -> 249619	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1532 - 1535	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/28/2016	- P/A	07/28/2016			
RACKLEY		WELL #:	2	RRCID -> 249622	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 1532 - 1535	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/21/2016	- P/A	07/21/2016			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560							
GORDIN ESTATE		WELL #:	7	RRCID -> 155880	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 2875 - 2882	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124							
GARNER		WELL #:	1	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH	1476	PERF. 1311 - 1355	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO							
SADDLE LAKE ENERGY, LLC				743067										
ARNECKE A				WELL #:	1	RRCID ->	274972	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	4972 - 5275	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104										
MILAGROS RANCH Y				WELL #:	1	RRCID ->	271762	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13193					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13193					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13193					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13193					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13193					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13193					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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437										
MONTEOLA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	250648	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	16409	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880										
KUBENA WILCOX GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	165387	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.	11170 - 11204	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUNBURST, INC.				829461										
YANTA CATTLE CO.				WELL #:	1	RRCID ->	215070	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA							
SUNBURST, INC.		//CONT.//		829461										
STANCHOS, VIOLA 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	275737	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	9422 - 9430		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
BRAMAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	265197	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TMR EXPLORATION, INC.				834097										
BENNER		WELL #:		5	RRCID ->	224353	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-C RESOURCES, LLC				868622										
BOOK		WELL #:		1	RRCID ->	220910	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3984 - 3992		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2016 - PLUGGED 08/01/16														

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311										
BU TOM SLICK		WELL #:		3	RRCID ->	210451	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8007 - 8012		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354										
PESEK		WELL #:		1RE	RRCID ->	279462	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	11318	PERF.	8510 - 8513		
04	2843	-0-	-0-	-2843	-0-					N	-0-			99
05	2843	-0-	-0-	-2843	-0-					N	-0-			99
06	2843	-0-	-0-	-2843	-0-					N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99

WILDCAT		//CONT.//	00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO							
VAQUERO OPERATING			882776										
BORCHERS, WILLIAM A.		WELL #:	10	RRCID ->	171208	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	1599 - 1601		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297										
CALLAGHAN		WELL #:	1	RRCID ->	219742	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9898 - 9902		
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		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		
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
T.L.G.		WELL #:	2	RRCID ->	263804	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10086 - 10090		
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954										
ROBINSON		WELL #:	2	RRCID ->	195474	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	8772 - 9257		
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		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		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581									
KOOP ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244868	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	15800	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
SIBLEY ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	181632	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #:		A 2	RRCID ->	188641	COMPL. DATE	12/22/2001	TOTAL DEPTH	14239	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREWS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	189444	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10704 - 10712		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		4	RRCID ->	209265	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	17515	PERF.15516 - 15590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468				CNTY: GOLIAD			
ROBINSON-LONGHORN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	252119	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

A. B. ALLEN (MIOCENE 2200)				00043 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	210570	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 2223 - 2230
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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.		WELL #:		3	RRCID ->	046462	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 3233 - 3250
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOOTH, Z. A.		WELL #:		3	RRCID ->	137072	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2368 - 2372
04	990 #	423	-0-	-567	-0-	423 2		N	-0-		-0-
05	1023 #	550	-0-	-473	-0-	550 2		N	-0-		-0-
06	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		-0-
07	527 #	507	-0-	-20	-0-	507 2		N	-0-		-0-
08	558 #	388	-0-	-170	-0-	388 2		N	-0-		-0-
09	540 #	14	-0-	-526	-0-	14 2		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2016 - PLUGGED 10/05/16											

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

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

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
 BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 258595 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9066 - 9084

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115

PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2014 - PLUGGED 09/25/14

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2016 - PLUGGED 10/10/16

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ALBRECHT (REKLAW) 01235 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 031580 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816

04	480 N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-				33
05	434 N	310	-0-	-124	-0-	310	2			N	-0-				33
06	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-				33
07	434 N	121	-0-	-313	-0-	121	2			N	-0-				33
08	310 N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-				33
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				33

RAMTEX ENERGY LLC 690225
GUMM, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 194637 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7800 - 7840

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALBRECHT (SLICK) 01235 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD															
RAMTEX ENERGY LLC 690225															
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191228 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8322 - 8330															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) 01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 200077 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 13479 - 13523															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 229958 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12138 PERF. 9486 - 9942															
04	3750	X	3568	-0-	-182	-0-	3516	3	52	9	N	47			68
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3765	3	48	9	N	44			112
06	3600	X	3505	-0-	-95	-0-	3454	3	51	9	N	46			158
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3774	3	43	9	N	39	169	1	28
08	3813	X	3728	-0-	-85	-0-	3682	3	46	9	N	42			70
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT			70

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297															
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 191961 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 14750 - 14760															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALGENY (WILCOX 9600) CANTERA OPERATING, LLC RODEN GAS UNIT 1		01465 750 129692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
WELL #:		2		RRCID -> 274680		COMPL. DATE 05/25/2014		TOTAL DEPTH 16200		PERF. 9654 - 9678					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	407	1	1211	2	N	65	160	1		38
						72	9								
*11	1530 N	1367	-0-	-163 B	-0-	356	1	945	2	N	60				98
						66	9								
*12	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	374	1	885	2	N	67	149	1		16
						74	9								
*01	1674 N	1316	-0-	-358	-0-	376	1	865	2	N	68				84
						75	9								
*02	1334 N	1261	-0-	-73	-0-	362	1	827	2	N	65	62	1		87
						72	9								
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	401	1	879	2	N	67				154
						74	9								
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	398	1	947	2	N	61	172	1		43
						67	9								
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	430	1	1006	2	N	59				102
						65	9								
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	432	1	1032	2	N	56				158
						62	9								
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	432	1	1064	2	N	46	181	1		23
						51	9								
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	427	1	1061	2	N	61				84
						67	9								
*09	1530 N	1499	-0-	-31	-0-	415	1	1032	2	N	47				131
						52	9								

ALKEK (BUFORD SAND) CRESTON PETROLEUM CORP. BEGO RANCH		01583 200 189904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
WELL #:		1		RRCID -> 093784		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 2792 - 3571					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

ALKEK, WEST (FRIO 3700) NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. BEGO		01588 285 614122		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
WELL #:		1		RRCID -> 190577		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 3754 - 3756					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

ALKEK, WEST (FRIO 3850) CRESTON PETROLEUM CORP. BEGO		01588 300 189904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
WELL #:		4		RRCID -> 175330		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3830 - 3832					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

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

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

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

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

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 13UT		RRCID -> 242931		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 1787 - 1790
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250866		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 1926 - 1945
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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 -> 274504		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 6208 PERF. 2938 - 2951				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDER, SOUTH (2300)		02621 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
MOORE OIL & GAS, INC.		581300										
BAECKER		WELL #: 1 C		RRCID -> 089299		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 5458 PERF. 2386 - 2389				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNA BARRE (-J-)		03003 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
SMITH, M. L. M.		WELL #: 4		RRCID -> 111795		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

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

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
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-			48
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			48
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-			48
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			48
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48

STOLDT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			86
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			86
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2012											

SV ENERGY COMPANY, LLC		831396		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
ALTHEA		1									
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-		N	-0-			19
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-		N	9			28
06	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	164 1	4101 2	3			31
						3 9					
07	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT			31
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-		N	NO RPT			31

APPLING (SEG C 7600)		03312 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175									
APPLING-STOVALL		WELL #:		RRCID ->	233674	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7711 - 7715
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			96
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			96
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			96
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			96
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			96
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			96
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2013											

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30 1	496 2	N	4	4 8	33
						4 9					
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	2	2 8	33
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	2	2 8	33
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	1	1 8	33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

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

04	2400 #	2017	-0-	-383	-0-	2017 2		N	-0-		14
05	2573 #	2078	-0-	-495	-0-	2078 2		N	-0-		14
06	2490 #	1714	-0-	-776	-0-	1714 2		N	-0-		14
07	2573 #	1679	-0-	-894	-0-	1679 2		N	-0-		14
08	2077 #	699	-0-	-1378	-0-	699 2		N	-0-		14
09	2010 #	299	-0-	-1711	-0-	299 2		N	-0-		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

04	21718	21718	-0-	-0-	-0-	21546 2	172 9	Y	156	192 1	182
05	23599	23599	-0-	-0-	-0-	23509 2	90 9	Y	82		264
06	21106	21106	-0-	-0-	-0-	20923 2	183 9	Y	166	187 1	243
07	21456	21456	-0-	-0-	-0-	21399 2	57 9	Y	52	179 1	116
08	20150	14456	-0-	-5694	-0-	14403 2	53 9	Y	48		164
09	19500	16878	-0-	-2622	-0-	16771 2	107 9	Y	97		261

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

SELLS, KATHERINE MAUDE		03316 950		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON				
WELL #: 1		RRCID -> 205602		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8731 PERF. 7868 - 7874						
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	1	1	8	-0-	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y				-0-	
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	100	1	1906	2	Y		-0-	
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	100	1	857	2	Y		-0-	
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	3	8	-0-
						3	9						
09	2010 N	292	-0-	-1718	-0-	20	1	272	2	Y	-0-		-0-

APPLING, SOUTHEAST (MELBOURNE)		03321 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385												
SARTWELLE		WELL #: 1		RRCID -> 276410		COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8470 - 8478					
04	DLQ G-10	22316	-0-	22316	72244	22260	2	56	9	N	51		216	
05	19449	19449	-0-	-0-	72244	19369	2	80	9	N	73	185	1	104
06	60578	18094	-0-	-42484	29760	18005	2	89	9	N	81			185
07	21932	15491	-0-	-6441	23319	15424	2	67	9	N	61	161	1	85
08	17732	12698	-0-	-5034	18285	12622	2	76	9	N	69			154
*09	23669	23669	-0-	-0-	18285	23555	2	114	9	N	104	160	1	98

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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	205	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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					
04	3150	2101	-0-	-1049	1422	98	1	1900	2	Y	94	190	1	126
						103	9							
05	3255	2054	-0-	-1201	221	86	1	1876	2	Y	84			210
						92	9							
06	2670 #	1958	-0-	-712	-0-	104	1	1771	2	Y	75	178	1	107
						83	9							
07	2759 #	1891	-0-	-868	-0-	89	1	1711	2	Y	83			190
						91	9							
08	1922 N	1588	-0-	-334	-0-	200	1	1308	2	Y	73	171	1	92
						80	9							
09	1860 N	1629	-0-	-231	-0-	74	1	1481	2	Y	67			159
						74	9							

ARNECKEVILLE (FRIO 2450) 03690 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
HUTCHISON, E.B. WELL #: 1 RRCID -> 211060 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 2296 - 2302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	585	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2700) 03690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
QUEST RESEARCH & DEV. CORP. 684630
ZENGERLE, W.O. WELL #: 2 RRCID -> 129728 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2719 - 2721

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

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
09	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
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	5580 #	5420	-0-	-160	-0-	5420 2		N	-0-		-0-
05	5518 #	5290	-0-	-228	-0-	5290 2		N	-0-		-0-
06	5310 #	5215	-0-	-95	-0-	5215 2		N	-0-		-0-
*07	5390 R	5390	-0-	-0-	-0-	5390 2		N	-0-		-0-
*08	3892 R	3892	-0-	-0-	-0-	3892 2		N	-0-		-0-
09	5430 #	4750	-0-	-680	-0-	4750 2		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

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

ARNECKEVILLE (WOLF) 03690 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RAMTEX ENERGY LLC 690225
WOLF, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 172067 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10472 - 10488

04	510 N	375	-0-	-135	-0-	364 2	11 9	N	10		151
05	651 N	360	-0-	-291	-0-	360 2		N	-0-		151
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		151
07	403 N	281	-0-	-122	-0-	248 2	33 9	N	30		181
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-		181
*09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	390 2	6 9	N	5		186

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

04	1140 #	-0-	-0-	-1140 B	-13169			N	-0-		6
05	868 #	-0-	-0-	-868 B	-14037			N	-0-		6
06	840 #	-0-	-0-	-840 B	-14877			N	-0-		6
07	744 #	-0-	-0-	-744 B	-15621			N	-0-		6
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-15621			N	NO RPT		6
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15621			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

04	0	103	-0-	103 B	309	103 2		Y	-0-		36
05	0	103	-0-	103 B	412	103 2		Y	-0-		36
06	0	110	-0-	110 B	522	110 2		Y	-0-		36
07	0	280	-0-	280 B	802	280 2		Y	-0-		36
08	1036 N	234	-0-	-802 B	-0-	234 2		Y	-0-		36
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			Y	NO RPT		36

EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078781 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840

04	0	102	-0-	102 B	306	102 2		Y	-0-		48
05	0	102	-0-	102 B	408	102 2		Y	-0-		48
06	0	290	-0-	290 B	698	290 2		Y	-0-		48
07	0	452	-0-	452 B	1150	452 2		Y	-0-		48
08	1578 N	428	-0-	-1150 B	-0-	428 2		Y	-0-		48
09	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-			Y	NO RPT		48

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)		//CONT.//		03690 754	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT						
SV ENERGY COMPANY, LLC				831396									
BALLARD				WELL #:	1	RRCID ->	280414	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5364 - 5490
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	7350	5228	-0-	-2122 B	47460	5221 2	7 9	N	6	178 1			82
05	7595	4802	-0-	-2793 B	44667	4788 2	14 9	N	13				95
06	7350	5494	-0-	-1856 B	42811	5462 2	32 9	N	29				124
07	7595	5516	-0-	-2079 B	40732	5509 2	7 9	N	6				130
08	7595	4993	-0-	-2602 B	38130	4986 2	7 9	N	6				136
09	7350	NO RPT	-0-	-7350 B	30780			N	NO RPT				136

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
04	630 #	-0-	-0-	-630 B	-16715			N	-0-				46
05	496 #	-0-	-0-	-496 B	-17211			N	-0-				46
06	450 #	-0-	-0-	-450 B	-17661			N	-0-				46
07	465 #	-0-	-0-	-465 B	-18126			N	-0-				46
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-18126			N	NO RPT				46
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-18126			N	-0-				46

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
04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-				112
05	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-				112
06	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-				112
07	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-				112
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-				112
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT				112

JUNKER, EMILIE ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	121763	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5305 - 5310
04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 1		Y	-0-				30
05	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 1		Y	-0-				30
06	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 1		Y	-0-				30
07	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 1		Y	-0-				30
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 1		Y	-0-				30
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT				30

ROBERTSON RESOURCES, INC.				718770			CNTY: DE WITT						
HARTMAN, VICTOR -A-				WELL #:	1	RRCID ->	131249	COMPL. DATE	04/04/1989	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	5264 - 5276
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	714 3	48 9	N	44				220
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	993 3	74 9	N	67	177 1			110
06	1080 N	942	-0-	-138	-0-	868 3	74 9	N	67				177
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1105 3	74 9	N	67	173 1			71
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1064 3	79 9	N	72				143
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT				143

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)				03690 809	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
ZENGERLE, WAYNE O.				WELL #:	2	RRCID ->	085032	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3475 - 3490
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ARNECKEVILLE, NE. (WX. A)												
A & D EXPLORATION COMPANY												
KOENIG												
03692 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
000202												
WELL #: 2 RRCID -> 172012 COMPL. DATE 11/27/1998 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7698 - 7733												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		690 N	-0-	-0-	-690		-0-			N	-0-	41
05		558 N	-0-	-0-	-558		-0-			N	-0-	41
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	41
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	41
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	41
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	41

ARNECKEVILLE, S. (Y-6)												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP												
SEILER, FRIEDA												
03695 536 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
531085												
WELL #: 1 RRCID -> 111262 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5264 - 5274												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	163
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	163
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	163
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	163
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	163
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	163

ARNECKEVILLE, S (Y-7)												
RINCON PETROLEUM CORPORATION												
WARWAS UNIT												
03695 541 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT												
712336												
WELL #: 1 RRCID -> 274954 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5224 - 5229												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
BARRY												
03695 541 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT												
916954												
WELL #: 2 RRCID -> 237717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	18

ARROYO ROJO (BALLARD)												
EXPRESS OIL CO.												
SMITH, ALICE B.												
03947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
257068												
WELL #: 1 U RRCID -> 112635 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5416 - 5449												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH, ALICE B.												
03947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
257068												
WELL #: 2 RRCID -> 138265 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5591												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	79
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	79
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	79
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	79
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	79
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	79

ARROYO ROJO (BALLARD)		//CONT.// 03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
EXPRESS OIL CO.		//CONT.// 257068								
HLAVINKA, RUBY M.		WELL #: 3		RRCID -> 141844		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5588 - 5711		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HLAVINKA UNIT		WELL #: 4R		RRCID -> 183219		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
09	0 X	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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALAMO NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 076579		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 1021 PERF. 810 - 830		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
ATKINSON (KLINGEMAN) //CONT.// 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES												
LODESTAR PACIFIC CORPORATION //CONT.// 505305												
BURTON, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 076580 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 782 - 788												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
HARDT, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 076581 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 810 - 817												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
KLINGEMAN, FRED V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 092120 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 898 PERF. 824 - 833												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - P/A 11/02/2016												
NELSON, JAMES L. 604295												
PYLE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 083147 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 920 PERF. 816 - 822												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
ATKINSON FIELD GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 054088 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

ATKINSON (4250)		//CONT.// 04271 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.// 453170															
KLINGMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 054385		COMPL. DATE 10/22/1972		TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-	
09	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									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	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									
04	3750 X	3659	-0-	-91	-0-	3625	2	34	9	N	31					151	
05	3844 X	3777	-0-	-67	-0-	9	1	3738	2	N	27					178	
						30	9										
06	3720 X	3645	-0-	-75	-0-	3617	2	28	9	N	25					203	
07	3844 X	3752	-0-	-92	-0-	3719	2	33	9	N	30					233	
08	3844 X	3759	-0-	-85	-0-	3728	2	31	9	N	28	181	1			80	
*09	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	99	1	3629	2	N	29					109	
						32	9										
SIANA OIL & GAS		779259															
JACKSON, KATHLEEN		WELL #: 1		RRCID -> 180466		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
SALYER-SHERMAN UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 245521		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 13053 PERF.12044 - 12217									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.		945936															
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169091		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 11692									
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)			04432 487		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
SIANA OIL & GAS			779259											
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
09	14B2	EXT	-0-	-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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		5-U RRCID -> 180299			COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		4-U RRCID -> 182490			COMPL. DATE 10/24/2000			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		2 RRCID -> 200929			COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	30	N	14	-0-	-16	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-	-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-	-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-	-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	Y	-0-	-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-	-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	-0-	-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		04432 487	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)				04432 492	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
XTO ENERGY INC.				945936								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		4-L	RRCID ->	182772	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10972 - 10998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		8 N	-0-	-0-	-8			Y	-0-		5	
05		1 N	1	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		5	
06		2 N	-0-	-0-	-2			Y	-0-		5	
07		271 N	271	-0-	-0-	36	1	235	2	4	1	
08		20 N	20	-0-	-0-	3	1	17	2		1	
*09		2 N	2	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		1	

SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185198	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11336 - 11454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		1-L	RRCID ->	185204	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10946 - 11088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		4560 X	3961	-0-	-599	642	1	3296	2	Y	21	84
						23	9					
05		4712 X	4044	-0-	-668	673	1	3349	2	Y	20	104
						22	9					
06		4290 X	3904	-0-	-386	605	1	3281	2	Y	16	120
						18	9					
07		6327 X	6327	-0-	-0-	837	1	5465	2	Y	23	44
						25	9			99	1	
08		6724 X	6724	-0-	-0-	932	1	5774	2	Y	16	60
						18	9					
*09		7039 X	7039	-0-	-0-	992	1	6037	2	Y	9	69
						10	9					

SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		5 L	RRCID ->	198686	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11204 - 11228	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		5070 X	4920	-0-	-150	799	1	4099	2	Y	20	74
						22	9					
05		5208 X	4271	-0-	-937	712	1	3545	2	Y	13	87
						14	9					
06		5040 X	4733	-0-	-307	735	1	3984	2	Y	13	100
						14	9					
07		5084 X	4533	-0-	-551	600	1	3919	2	Y	13	34
						14	9			79	1	
08		5084 X	4765	-0-	-319	661	1	4098	2	Y	5	39
						6	9					
09		4920 X	4340	-0-	-580	611	1	3721	2	Y	7	46
						8	9					

AUSTIN (WILCOX 12,300)		04432 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
SIANA OIL & GAS		779259													
KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223785		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 14103 PERF.13551 - 13559						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
04	399	X	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2	N	-0-			41	
05	139	X	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2	N	-0-			41	
06	90	X	24	-0-	-66	B	-0-	24	2	N	-0-			41	
07	260	X	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3	N	-0-			41	
08	596	X	596	-0-	-0-	B	-0-	596	2	N	-0-			41	
09	390	X	101	-0-	-289	B	-0-	101	2	N	-0-			41	

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229869		COMPL. DATE 11/27/2005			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158						
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	

MARTIN, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 229876		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228						
04	576	X	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2	N	-0-			33	
05	758	X	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3	N	-0-			33	
06	1980	X	1379	-0-	-601	B	-0-	1379	2	N	-0-			33	
07	2046	X	1365	-0-	-681	B	-0-	1365	3	N	-0-			33	
08	1272	X	1272	-0-	-0-	B	-0-	1272	2	N	-0-			33	
*09	1734	X	1734	-0-	-0-	B	-0-	1734	2	N	-0-			33	

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 242118		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			120	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			120	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			120	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			120	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			120	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			120	

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)		04440 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
O'CONNOR RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 241858		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607						
04	1890	X	1235	-0-	-655		-0-	124	1	1111	2	N	-0-	132	
05	1333	X	1172	-0-	-161		-0-	128	1	1044	2	N	-0-	132	
06	1290	X	1096	-0-	-194		-0-	111	1	985	2	N	-0-	132	
07	1333	X	1139	-0-	-194		-0-	119	1	1020	2	N	-0-	132	
08	1333	X	1190	-0-	-143		-0-	150	1	1040	2	N	-0-	132	
09	1230	X	1135	-0-	-95		-0-	164	1	971	2	N	-0-	132	

XTO ENERGY INC.		945936													
WORSHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177614		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264						
04	5520	X	5309	-0-	-211		-0-	1198	1	4066	2	Y	41	2 1	125
05	5704	X	5498	-0-	-206		-0-	1270	1	4204	2	Y	22	100 1	47
06	5490	X	5157	-0-	-333		-0-	1142	1	3996	2	Y	17		64
07	6593	X	6593	-0-	-0-		-0-	1273	1	5274	2	Y	42		106
08	5580	X	5205	-0-	-375		-0-	1112	1	4032	2	Y	55	104 1	57
*09	5790	X	5790	-0-	-0-		-0-	1233	1	4499	2	Y	53	3 1	107

AUSTIN, W. (10600)		04440 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
XTO ENERGY INC.		945936									
CREWS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178236		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	2880 X	2313	-0-	-567	-0-	424 1	1439 2	Y	409	360 1	305
						450 9					
05	2728 X	2408	-0-	-320	-0-	449 1	1485 2	Y	431	409 1	327
						474 9					
06	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	425 1	1487 2	Y	437	369 1	395
						481 9					
07	2387 X	1864	-0-	-523	-0-	311 1	1288 2	Y	241	358 1	278
						265 9					
08	2015 N	1525	-0-	-490	-0-	278 1	1009 2	Y	216	210 1	284
						238 9					
09	1950 N	961	-0-	-989	-0-	169 1	616 2	Y	160	178 1	266
						176 9					

B-S (FRIO 3540)		04842 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GREESEON, ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 146087		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2658 - 2752		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BAKER, EARL		WELL #: 7AU		RRCID -> 127437		COMPL. DATE 05/01/1988		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10032		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BAKER, E.		WELL #: 11 A		RRCID -> 144444		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10109 - 10178		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BAKER (WILCOX 10000) //CONT.// 05123 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 6A RRCID -> 126637 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10026 - 10122

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

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

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

04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-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-

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

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

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

04	570 N	462	-0-	-108	-0-	135	1	327	2	N	-0-	99
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			99
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			99
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

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
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			156
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			156
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			156
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			156
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			156
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			156
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2016 - PLUGGED 07/19/16											

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	55	1	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

BEEVILLE (2700)		06785 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883									
MALONE		WELL #:	12	RRCID ->	280562	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	2698 - 2704
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	7500	1734	-0-	-5766	-0-	119 1	1615 3	N	-0-		-0-
05	7750	1272	-0-	-6478	-0-	109 1	1163 3	N	-0-		-0-
06	7500	489	-0-	-7011	-0-	62 1	427 3	N	-0-		-0-
07	7750	302	-0-	-7448	-0-	29 1	273 3	N	-0-		-0-
08	7750	738	-0-	-7012	-0-	79 1	659 3	N	-0-		-0-
09	7500	1957	-0-	-5543	-0-	111 1	1846 3	N	-0-		-0-

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
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	297	X	297	-0-	-0-	20 1	277 3	N	-0-		-0-
05	316	X	316	-0-	-0-	27 1	289 3	N	-0-		-0-
06	502	X	502	-0-	-0-	64 1	438 3	N	-0-		-0-
07	1230	X	1230	-0-	-0-	119 1	1111 3	N	-0-		-0-
08	1222	X	1222	-0-	-0-	131 1	1091 3	N	-0-		-0-
*09	1040	X	1040	-0-	-0-	59 1	981 3	N	-0-		-0-

COLLIER		06787 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
		251883									
		WELL #:	14	RRCID ->	257064	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	3622 - 3638
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1530	X	202	-0-	-1328	-0-	14 1	188 3	N	-0-	-0-
05	651	X	204	-0-	-447	-0-	18 1	186 3	N	-0-	-0-
06	510	X	174	-0-	-336	-0-	22 1	152 3	N	-0-	-0-
07	984	X	984	-0-	-0-	-0-	95 1	889 3	N	-0-	-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	30 1	254 3	N	-0-	-0-
*09	211	X	211	-0-	-0-	-0-	12 1	199 3	N	-0-	-0-

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900)												
ENCO EXPLORATION COMPANY												
SWIFT UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 279048 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5000 - 5004												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	78685	-0-	-0-	-78685	-0-					N	-0-	44
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	44
06	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-	-0-
07	1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	931	-0-	931	-0-	931	3			N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	730	-0-	730	-0-	1661	730	3		N	-0-	-0-

BEEVILLE, NORTH (3600)												
ENCO EXPLORATION COMPANY												
MALONE												
WELL #: 14 RRCID -> 280502 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3624 - 3636												
04	2700	144	-0-	-2556	-0-	10	1	134	3	N	-0-	-0-
05	2790	176	-0-	-2614	-0-	15	1	161	3	N	-0-	-0-
06	2700	207	-0-	-2493	-0-	26	1	181	3	N	-0-	-0-
07	2790	157	-0-	-2633	-0-	15	1	142	3	N	-0-	-0-
08	2790	109	-0-	-2681	-0-	12	1	97	3	N	-0-	-0-
*09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-	-0-

BEEVILLE, NW. (HOCKLEY)												
TEXACAL, INC.												
SMITH, SIDNEY												
WELL #: 1 A RRCID -> 055637 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.)												
SV ENERGY COMPANY, LLC												
GILL RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 269523 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4824 - 4828												
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	113
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	113
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	113
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2014 - P/A 12/17/2014												

BEEVILLE, W. (HOCKLEY)												
ENCO EXPLORATION COMPANY												
BROWN												
WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920												
04	T. A.	49	-0-	49	-0-	261	3	46	3	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	35	-0-	35	-0-	296	3	32	3	N	-0-	-0-
06	334	38	-0-	-296	-0-		5	33	3	N	-0-	-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-		3	32	3	N	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-		4	29	3	N	-0-	-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-		2	36	3	N	-0-	-0-

BROWN H												
WELL #: 3 RRCID -> 272968 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966												
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-	-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-	-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-	-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-	-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-	-0-
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEEVILLE, W. (HOCKLEY)		//CONT.//		06792 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		251883								
INGLE		WELL #:		3	RRCID ->	278795	COMPL. DATE	01/05/2015	TOTAL DEPTH	4288	PERF.	4110 - 4115
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	240 #	101	-0-	-139	-0-	101	3	N	-0-			29
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			29
06	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	29	1	-0-
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	160	-0-	160	160	160	3	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	142	-0-	142	302	142	3	N	-0-			-0-

BEEVILLE, WEST (3540)				06792 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883								
HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	269311	COMPL. DATE	01/05/2013	TOTAL DEPTH	3962	PERF.	3544 - 3550
04	2580 #	2131	-0-	-449	-0-	2131	3	N	-0-			-0-
05	2666 #	2350	-0-	-316	-0-	2350	3	N	-0-			-0-
06	2580 #	2451	-0-	-129	-0-	2451	3	N	-0-			-0-
07	2666 #	2507	-0-	-159	-0-	2507	3	N	-0-			-0-
08	2356 #	2315	-0-	-41	-0-	2315	3	N	-0-			-0-
09	2460 #	2381	-0-	-79	-0-	2381	3	N	-0-			-0-

HUGHES		WELL #:		7	RRCID ->	270477	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3618 - 3629
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEGO (CONSOLIDATED)				06816 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
BLAKENERGY OPERATING, LLC				074563								
SWICKHEIMER		WELL #:		A 1	RRCID ->	178738	COMPL. DATE	06/25/2000	TOTAL DEPTH	15020	PERF.	14442 - 14469
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2	N	-0-			-0-
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2	N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRIZZLE		WELL #:		1	RRCID ->	214517	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10347 - 13009
04	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2377	2	25 9	N	23		263
05	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2572	2	40 9	N	36	175 1	124
06	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2400	2	25 9	N	23		147
07	2480 X	2281	-0-	-199	-0-	2259	2	22 9	N	20		167
08	2604 X	1809	-0-	-795	-0-	1794	2	15 9	N	14		181
09	2520 X	2268	-0-	-252	-0-	2246	2	22 9	N	20		201

TUMLINSON		WELL #:		1	RRCID ->	224197	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12839 - 12992
04	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2638	2	65 9	N	59	188 1	87
05	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2875	2	62 9	N	56		143
06	2880 X	2715	-0-	-165	-0-	2650	2	65 9	N	59		202
07	2976 X	2664	-0-	-312	-0-	2595	2	69 9	N	63		265
08	2976 X	2372	-0-	-604	-0-	2314	2	58 9	N	53	191 1	127
09	2850 X	2622	-0-	-228	-0-	2561	2	61 9	N	55		182

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CODY ENERGY LLC				164455												
BEGO				WELL #: 1	RRCID -> 152752	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 2702	- 2910							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 164492	COMPL. DATE 08/02/1997	TOTAL DEPTH 14712	PERF.12362	- 12552							
04	14070 X	-0-	-0-	-14070	-0-					N	-0-					20
05	11258 X	11258	-0-	-0-	-0-	1984	1	9153	2	N	110	23	0			107
						121	9									
06	9600 X	5134	-0-	-4466	-0-	1057	1	4042	2	N	32					139
						35	9									
07	9920 X	5315	-0-	-4605	-0-	989	1	4292	2	N	31					170
						34	9									
08	11253 X	8455	-0-	-2798	-0-	1583	1	6803	2	N	63	164	0			69
						69	9									
09	10890 X	-0-	-0-	-10890	-0-					N	34	34	0			69

STRONG GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 166374	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12386	- 12428							
04	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	1741	1	6392	2	N	31					128
						34	9									
05	8122 X	2600	-0-	-5522	-0-	457	1	2108	2	N	32	22	0			138
						35	9									
06	5430 X	3116	-0-	-2314	-0-	643	1	2460	2	N	12					150
						13	9									
07	8432 X	5927	-0-	-2505	-0-	1106	1	4799	2	N	20					170
						22	9									
08	8432 X	1131	-0-	-7301	-0-	213	1	914	2	N	4					174
						4	9									
09	8160 X	8014	-0-	-146	-0-	1766	1	6206	2	N	38	17	0			195
						42	9									

BEGO GAS UNIT				WELL #: 1-C	RRCID -> 168118	COMPL. DATE 11/18/1998	TOTAL DEPTH 14000	PERF.11072	- 11104							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGO (CONSOLIDATED) CODY ENERGY LLC STRONG GAS UNIT		//CONT.// 06816 010 //CONT.// 164455		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
		WELL #: 2		RRCID -> 169126		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 13247		PERF.12768 - 12824		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	9450 X	5894	-0-	-3556	-0-	1261	1	4632	2	N	1	143
05	7595 X	5129	-0-	-2466	-0-	907	1	4183	2	N	35 0	143
06	7350 X	6466	-0-	-884	-0-	1340	1	5126	2	N	-0-	143
07	6572 X	6531	-0-	-41	-0-	1222	1	5299	2	N	9	152
08	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	1489	1	6401	2	N	20	172
09	6480 X	4741	-0-	-1739	-0-	1040	1	3656	2	N	41 32 0	181
						45	9					

STRONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 15300		PERF.11636 - 11652		
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	68	1	251	2	N	-0-	-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	63	1	292	2	N	2	-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	71	1	271	2	N	-0-	-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	71	1	309	2	N	-0-	-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	70	1	303	2	N	-0-	-0-
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	74	1	260	2	N	2	-0-
						2	9				2 0	

STRONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190858		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 12798		PERF.12436 - 12512		
04	1830 X	1808	-0-	-22	-0-	384	1	1409	2	N	14	122
05	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	349	1	1612	2	N	59 9 0	172
06	2040 X	1837	-0-	-203	-0-	377	1	1440	2	N	18	190
07	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	408	1	1770	2	N	8	198
08	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	413	1	1774	2	N	-0-	198
09	1950 X	1862	-0-	-88	-0-	409	1	1436	2	N	15 10 0	203
						17	9					

STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12302 - 12321		
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	210	1	771	2	N	8	198
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	191	1	879	2	N	14 5 0	207
06	1140 N	972	-0-	-168	-0-	200	1	765	2	N	6 180 0	33
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	221	1	958	2	N	5	38
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	244	1	1049	2	N	7	45
*09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	226	1	794	2	N	17 5 0	57
						19	9					

PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 15655		PERF.15324 - 15562		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BEGO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
CODY ENERGY LLC			//CONT.// 164455									
STRONG GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 203413		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642		
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	
04		12757 X	12757	-0-	-0-	686 1	11951 2	N	109	169 0	148	
						120 9						
05		12997 X	12997	-0-	-0-	608 1	12205 2	N	167	248 0	67	
						184 9						
06		13590 X	12216	-0-	-1374	650 1	11455 2	N	101		168	
						111 9						
07		14043 X	11878	-0-	-2165	599 1	11170 2	N	99	175 0	92	
						109 9						
08		14043 X	12188	-0-	-1855	607 1	11476 2	N	95		187	
						105 9						
09		12750 X	10961	-0-	-1789	642 1	10148 2	N	155	219 0	123	
						171 9						

GAYLE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005			TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716		
04		4050 X	1866	-0-	-2184	959 1	833 2	N	67	190 0	72	
						74 9						
05		4185 X	2596	-0-	-1589	1143 1	1366 2	N	79	9 0	142	
						87 9						
06		2455 X	2455	-0-	-0-	1035 1	1362 2	N	53		195	
						58 9						
07		2483 X	2483	-0-	-0-	1032 1	1407 2	N	40	173 0	62	
						44 9						
08		2604 X	2167	-0-	-437	874 1	1237 2	N	51		113	
						56 9						
09		2520 X	2260	-0-	-260	948 1	1248 2	N	58	11 0	160	
						64 9						

GAYLE UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 212486		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709		
04		1340 N	1340	-0-	-0-	714 1	620 2	N	5		120	
						6 9						
05		1363 N	1363	-0-	-0-	604 1	722 2	N	34	6 0	148	
						37 9						
06		1559 N	1559	-0-	-0-	662 1	871 2	N	24		172	
						26 9						
07		1762 N	1762	-0-	-0-	741 1	1010 2	N	10		182	
						11 9						
08		2182 N	2182	-0-	-0-	901 1	1275 2	N	5		187	
						6 9						
*09		1683 N	1683	-0-	-0-	722 1	950 2	N	10	7 0	190	
						11 9						

BEGO GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 214441		COMPL. DATE 07/29/2005			TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PRICE, J.			WELL #: 2		RRCID -> 216100		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 15584 PERF.15115 - 15130		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
ENERGYQUEST II, LLC				252020									
POST				WELL #:	1	RRCID ->	187209	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	14937	PERF.	12540 - 12610
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	420 X	36	-0-	-384	-0-	6	1	30	2	N	-0-	36	
05	279 X	31	-0-	-248	-0-	5	1	26	2	N	-0-	36	
06	35 X	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-	36	
07	42 X	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-	36	
08	31 X	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	2	N	-0-	36	
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	36	

POST				WELL #:	2	RRCID ->	200362	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	12618 - 12652	
04	17820 X	14903	-0-	-2917	-0-	2389	1	12306	2	N	189	377	1	129
						208	9							
05	18414 X	16979	-0-	-1435	-0-	2462	1	14327	2	N	173	186	1	116
						190	9							
06	17820 X	15482	-0-	-2338	-0-	3150	1	12103	2	N	208	180	1	144
						229	9							
07	16708 X	16708	-0-	-0-	-0-	2940	1	13564	2	N	185			329
						204	9							
08	16988 X	15899	-0-	-1089	-0-	2063	1	13641	2	N	177	374	1	132
						195	9							
09	16440 X	15891	-0-	-549	-0-	2585	1	13119	2	N	170	188	1	114
						187	9							

POST				WELL #:	3	RRCID ->	205898	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	12634 - 12654
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

POST				WELL #:	4	RRCID ->	209472	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12534 - 12598	
04	10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	1732	1	8918	2	N	59		203	
						65	9							
05	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	1664	1	9681	2	N	62		265	
						68	9							
06	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	2049	1	7874	2	N	39	185	1	119
						43	9							
07	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	1812	1	8360	2	N	48		167	
						53	9							
08	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	1619	1	10706	2	N	65		232	
						72	9							
*09	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	2029	1	10296	2	N	38	187	1	83
						42	9							

BELITZ (9000 WILCOX)				06873 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BETTIS, BOYLE & STOVALL				068360									
BELITZ, HENRY				WELL #:	1	RRCID ->	125162	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9080 - 9090
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	

BELITZ (9000 WILCOX) //CONT.// 06873 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 BELITZ WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698

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

BELITZ (9200) 06873 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DEMMER-ATZENHOFFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038440 COMPL. DATE 02/06/1966 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9190 - 9200

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-

BEN SHELTON (6650) 07064 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SHELTON, BEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 170666 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6746 - 6748

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BENBOW (LOWER WILCOX A) 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 269204 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10355 - 10382

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2015

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114619 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11036 - 11565

04	630 N	567	-0-	-63	-0-	68 1	499 2	Y	-0-		-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	86 1	634 2	Y	-0-		-0-
06	570 N	421	-0-	-149	-0-	51 1	370 2	Y	-0-		-0-
07	589 N	510	-0-	-79	-0-	61 1	449 2	Y	-0-		-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	81 1	598 2	Y	-0-		-0-
*09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	88 1	644 2	Y	-0-		-0-

BORCHERS, VIVIAN WELL #: 4 RRCID -> 118196 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 13507 PERF.10877 - 10888

04	120 N	96	-0-	-24	-0-	12 1	84 2	Y	-0-		-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10 1	71 2	Y	-0-		-0-
06	90 N	39	-0-	-51	-0-	5 1	34 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	11 1	78 2	Y	-0-		-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14 1	106 2	Y	-0-		-0-
*09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12 1	92 2	Y	-0-		-0-

BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 6 RRCID -> 123397 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11849 - 11908

04	330 N	322	-0-	-8	-0-	39 1	283 2	Y	-0-		-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	37 1	270 2	Y	-0-		-0-
06	360 N	229	-0-	-131	-0-	27 1	202 2	Y	-0-		-0-
07	341 N	250	-0-	-91	-0-	30 1	220 2	Y	-0-		-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	36 1	263 2	Y	-0-		-0-
*09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	43 1	316 2	Y	-0-		-0-

BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 8 RRCID -> 128596 COMPL. DATE 07/25/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10756 - 11943

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40

BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 132903 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10508 - 11951

04	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	348 1	2556 2	Y	189		461
						208 9					
05	3286 X	2568	-0-	-718	-0-	303 1	2218 2	Y	43	179 1	325
						47 9					
06	3300 X	2409	-0-	-891	-0-	279 1	2046 2	Y	76	180 1	221
						84 9					
07	3410 X	2867	-0-	-543	-0-	339 1	2459 2	Y	63		284
						69 9					
08	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	289 1	2123 2	Y	78	187 1	175
						86 9					
*09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	362 1	2657 2	Y	75		250
						83 9					

BENBOW (LOWER WILCOX A)		//CONT.// 07088 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225													
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 5		RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990			TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	810 N	769	-0-	-41	-0-	92	1	677	2	Y	-0-				-0-
05	651 N	240	-0-	-411	-0-	29	1	211	2	Y	-0-				-0-
06	750 N	531	-0-	-219	-0-	74	1	457	2	Y	-0-				-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	102	1	755	2	Y	-0-				-0-
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	111	1	811	2	Y	-0-				-0-
*09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	135	1	990	2	Y	-0-				-0-

VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 245250		COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582						
04	1080 N	949	-0-	-131	-0-	113	1	830	2	N	5				221
05	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	121	1	890	2	N	4				225
06	1050 N	806	-0-	-244	-0-	97	1	709	2	N	-0-				225
07	992 N	819	-0-	-173	-0-	98	1	721	2	N	-0-				225
08	1023 N	768	-0-	-255	-0-	91	1	670	2	N	6	192	1		39
*09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	103	1	754	2	N	-0-				39

BENBOW (LOWER WILCOX B)		07088 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA						
RAMTEX ENERGY LLC		690225													
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 2		RRCID -> 115899		COMPL. DATE 03/14/1985			TOTAL DEPTH 13185 PERF.12430 - 12470						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

BENBOW (WILCOX 10,000)		07088 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
BMB INVESTMENTS		WELL #: 1ST		RRCID -> 272206		COMPL. DATE 08/13/2013			TOTAL DEPTH 10618 PERF.10599 - 10611						
04	10050 #	6233	-0-	-3817	-0-	6018	2	215	9	N	195	188	1		60
05	9579 #	5477	-0-	-4102	-0-	5277	2	200	9	N	182	189	1		53
06	8610 #	4906	-0-	-3704	-0-	4712	2	194	9	N	176				229
07	7099 #	4984	-0-	-2115	-0-	4810	2	174	9	N	158	188	1		199
08	5569	5569	-0-	-0-	-0-	5393	2	176	9	N	160	187	1		172
*09	5562	5562	-0-	-0-	-0-	5411	2	151	9	N	137	187	1		122

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	9030 X	7652	-0-	-1378	-0-	7507 2	145 9	N	132	189 1		178	
05	9331 X	7362	-0-	-1969	-0-	7150 2	212 9	N	193	184 1		187	
06	8580 X	6478	-0-	-2102	-0-	6314 2	164 9	N	149	194 1		142	
07	8773 X	6211	-0-	-2562	-0-	6057 2	154 9	N	140	192 1		90	
08	T. A.	6098	-0-	6098	6098	5937 2	161 9	N	146			236	
09	T. A.	5625	-0-	5625	11723	5461 2	164 9	N	149	188 1		197	

ETTA		WELL #: 1		RRCID -> 264882		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9272 - 9308					
04	180 X	44	-0-	-136	-0-	19 2	25 9	N	23			149	
05	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			149	
06	60 X	25	-0-	-35	-0-	25 2		N	-0-			149	
07	62 X	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-			149	
08	62 X	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			149	
09	30 X	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			149	

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		GRANT-CANNAN		WELL #: 1		RRCID -> 186795		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 12534 PERF. 10138 - 10143	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	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					
04	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-			N	-0-			59	
05	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			N	-0-			59	
06	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-			N	1			60	
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			N	-0-			60	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60	

WILKINSON		WELL #: 1		RRCID -> 259995		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST)		07250 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
SUN EXPLORATION, INC.		829289		BLACKBURN		WELL #: 47		RRCID -> 164208		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

BLACKBURN, L. K. WELL #: 5 RRCID -> 196530 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1508 - 1520

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

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

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

PAISANO TRADING CO. 635040
 CARTWRIGHT, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 000843 COMPL. DATE 10/22/1952 TOTAL DEPTH 2586 PERF. 2095 - 2104

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

TOMBA OIL CO. 861770
 ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 000845 COMPL. DATE 03/30/1952 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2081 - 2085

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

OIL AND GAS DIVISION

BERCLAIR (2100)		//CONT.//		07250 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
WILKINSON, ROBERT P.				924310						
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	000846	COMPL. DATE	05/21/1952	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 2073 - 2079
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WOLFE, HAROLD E.				935675	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
TOLLET, CHAS.				2						
TOLLET, CHAS.		WELL #:	2	RRCID ->	000847	COMPL. DATE	09/17/1954	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 2081 - 2086
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE)				07251 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
RICHARD M. LUCAS ET AL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	261870	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	3902	PERF. 3590 - 3598		
04	27930	X	10591	-0-	-17339	-0-	186 1	10401 2	N	4	178 1	136
							4 9					
05	28861	X	-0-	-0-	-28861	-0-			N	-0-		136
06	28380	X	-0-	-0-	-28380	-0-			N	-0-		136
07	29326	X	-0-	-0-	-29326	-0-			N	-0-		136
08	T. A.		27432	-0-	27432	27432	186 1	27233 2	N	12		148
							13 9					
09	T. A.		27954	-0-	27954	55386	186 1	27758 2	N	9		157
							10 9					

BERCLAIR, NORTHWEST (YEGUA 4700)				07254 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085							
WILKINSON		WELL #:	1	RRCID ->	102450	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4757 - 4872	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125

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

BERCLAIR, SOUTH (2300)												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION												
BLACKBURN												
WELL #: 4 RRCID -> 200799 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2210 - 2230												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)		AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BLACKBURN												
WELL #: 2 RRCID -> 220410 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2332 - 2345												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NORTH AMERICAN NATURAL CRUDE IN.												
BLACKBURN RANCH-NANCI												
WELL #: 1 RRCID -> 148769 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2358 - 2364												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BERCLAIR, SW. (3300)												
T-C OIL COMPANY, LLC												
HANDY-ROARK UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 257901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3330 - 3346												
04	19201	19195	-0-	-6	-0-	19192	2	3	9	N	3	159
05	20606	20606	-0-	-0-	-0-	20604	2	2	9	N	2	161
06	16950	77	-0-	-16873	-0-	77	2			N	-0-	161
07	17515	-0-	-0-	-17515	-0-					N	-0-	161
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161

BERKOW (VICKSBURG STRINGER)												
L & F DRILLING CO., INC. (1)												
GRIFFITH												
WELL #: 1 RRCID -> 110373 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4896 - 4900												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BIG OAK (FRIO 2000)												
LIGHTNING OIL COMPANY												
COHN												
WELL #: 9 RRCID -> 200621 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2046 - 2060												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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

COHN WELL #: 6 RRCID -> 190844 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 2895 - 2898

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/16/2016 - P/A 09/16/16

BIG OAK (WILCOX 10500) 08010 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FIFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203219 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10286 - 10294

04	1350 N	912	-0-	-438	-0-	905	3	7	9	N	6					130
05	1333 N	1241	-0-	-92	-0-	1231	3	10	9	N	9					139
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1257	3	9	9	N	8					147
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1572	3	8	9	N	7					154
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1639	3	3	9	N	3					157
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					157

FIFER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207791 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356

04	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2443	3	39	9	N	35					150
05	2325 X	1449	-0-	-876	-0-	1436	3	13	9	N	12					162
06	2250 X	752	-0-	-1498	-0-	746	3	6	9	N	5					167
07	2573 X	2546	-0-	-27	-0-	2527	3	19	9	N	17	167	1			17
08	2573 X	1545	-0-	-1028	-0-	1527	3	18	9	N	16					33
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					33

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

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

BIG 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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON						
YENDREY		WELL #: 1		RRCID -> 168912		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 11917 PERF.10921 - 11708						
04	7830 X	7419	-0-	-411	-0-	7088	2	331	9	N	301	364	1		89
05	8091 X	7295	-0-	-796	-0-	6924	2	371	9	N	337	189	1		237
06	7830 X	7258	-0-	-572	-0-	6851	2	407	9	N	370	184	1		423
07	7657 X	7122	-0-	-535	-0-	6766	2	356	9	N	324	525	1		222
08	7657 X	6821	-0-	-836	-0-	6494	2	327	9	N	297	349	1		170
09	7410 X	6675	-0-	-735	-0-	6319	2	356	9	N	324	187	1		307

BIG TWELVE		WELL #: 1		RRCID -> 198400		COMPL. DATE 05/14/2003			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254						
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1764	2	270	9	N	245	190	1		152
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1581	2	249	9	N	226	184	1		194
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1490	2	281	9	N	255	182	1		267
07	2108 N	1502	-0-	-606	-0-	1309	2	193	9	N	175	350	1		92
08	1829 N	1297	-0-	-532	-0-	1052	2	245	9	N	223	186	1		129
09	1770 N	1747	-0-	-23	-0-	1530	2	217	9	N	197	166	1		160

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						
04	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	700	1	8250	3	N	90	178	0		187
05	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	723	1	7822	3	N	81	180	0		88
06	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	700	1	6239	3	N	65				153
07	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	677	1	8112	3	N	87				240
08	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	653	1	7788	3	N	77	172	0		145
*09	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	677	1	6901	3	N	72				217

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON						
LAYDEN-YENDREY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188473		COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 12370 PERF.11940 - 11950						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67				247
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60				307
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	177	1		134
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9				143
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				143
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143	1		-0-

THUNDERBIRD		WELL #: 1 R		RRCID -> 246671		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811						
04	4230 X	4098	-0-	-132	-0-	3964	2	134	9	N	122	187	1		254
05	4278 X	3936	-0-	-342	-0-	3806	2	130	9	N	118	177	1		195
06	3990 X	3835	-0-	-155	-0-	3715	2	120	9	N	109				304
07	4247 X	3676	-0-	-571	-0-	3559	2	117	9	N	106	180	1		230
08	4247 X	3741	-0-	-506	-0-	3623	2	118	9	N	107	178	1		159
09	4110 X	3562	-0-	-548	-0-	3443	2	119	9	N	108				267

OIL AND GAS DIVISION

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

WHITING OIL AND GAS CORPORATION			920478									
CAMBER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	239431	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	11722	PERF.	11350 - 11784
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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
04		1593 R	1593	-0-	-0-	-0-	30 1	1563 2	N	-0-		190
05		1271 #	1072	-0-	-199	-0-	30 1	1042 2	N	-0-		190
06		1080 #	932	-0-	-148	-0-	30 1	902 2	N	-0-		190
07		1643 #	1022	-0-	-621	-0-	30 1	992 2	N	-0-		190
08		1643 #	1076	-0-	-567	-0-	30 1	1046 2	N	-0-		190
09		1590 #	1113	-0-	-477	-0-	30 1	1083 2	N	-0-		190

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

JTB OIL COMPANY, INC.			448043									
BARBER			WELL #:	1	RRCID ->	135295	COMPL. DATE	05/24/1990	TOTAL DEPTH	6159	PERF.	4702 - 4713
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2015 - P/A 04/20/15									

BLANCO CREEK (6400)			08780 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
PAPALOTE CORP.			638690									
PERRYMAN			WELL #:	1	RRCID ->	000857	COMPL. DATE	09/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6446 - 6450
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2016 - P/A 10/12/16

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
 NSE O'BRIEN WELL #: RRCID -> 234648 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

BLANCONIA (3650) 08794 342 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 267661 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	6570	6079	-0-	-491 B	3864	360	1	5719	2	N	-0-				-0-
05	3957	-0-	-0-	-3957 B	-93					N	-0-				-0-
06	5880	1936	-0-	-3944 B	-4037	120	1	1816	2	N	-0-				-0-
07	6603	2952	-0-	-3651 B	-7688	342	1	2610	2	N	-0-				-0-
08	850	1397	-0-	547 B	-7141	276	1	1121	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -7141														
09	3241	1939	-0-	-1302 B	-8443	360	1	1579	2	N	-0-				-0-

BUNCH WELL #: 2 RRCID -> 269202 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 3756 - 4154

04	3302 R	3302	-0-	-0- B	-0-	360	1	2942	2	N	-0-				-0-
05	620 #	-0-	-0-	-620 B	-620					N	-0-				-0-
06	727 R	1347	-0-	620 B	-0-	120	1	1227	2	N	-0-				-0-
07	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	342	1	1017	2	N	-0-				-0-
08	850 N	880	-0-	30 B	30	276	1	604	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 30														
*09	1028 N	998	-0-	-30 B	-0-	360	1	638	2	N	-0-				-0-

BLANCONIA (3700) 08794 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265198 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

BLANCONIA (4450) 08794 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 240501 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5097 PERF. 4464 - 4473

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-				66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-				66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-				66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-				66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-				66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-				66

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 4744 PERF. 4710 - 4716

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2015 - P/A 10-23-2015

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27

BLANCONIA, N. (SINTON 4050) 08796 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 O'BRIEN, HARKINS "B" WELL #: 17 RRCID -> 181635 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 3908 - 3918

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

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

BLOOMINGTON (GRETA STRINGER) 09674 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TRANT, SAM 865300
 MCLENDON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 000927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4571 - 4576

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

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
 BOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 171222 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4818 - 4821

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

TEPCO ENGINEERING 843104
 BOLLAND RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095248 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4592 - 4597

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

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) //CONT.// 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
TEPCO ENGINEERING //CONT.// 843104												
BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BONNIE VIEW (F-3950) 10495 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411												
NIEMANN, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 127313 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 3941 - 3945												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BONNIE VIEW (4200 D-1) 10495 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411												
NIEMANN, EMIL WELL #: 9 RRCID -> 000943 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4192 - 4202												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BONNIE VIEW (4250) 10495 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411												
NIEMANN, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 127314 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 4578 PERF. 4220 - 4224												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672												
SCHIRMER "C-120" WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382												
04	3060	-0-	-0-	-3060	-0-	-0-					Y	-0-
05	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-					Y	-0-
06	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BONNIE VIEW (5500)		10495 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672										
SCHIRMER-BUCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184604		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5474 - 5478		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		3276		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		3276		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		3276		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		3276		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		3276		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		3276		N	NO RPT		-0-	

BONNIE VIEW (5600)		10495 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672										
SCHIRMER, HENRY		WELL #: 12		RRCID -> 193180		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 6828		PERF. 5610 - 5612		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	

BONNIE VIEW (5700)		10495 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672										
SCHIRMER C-120		WELL #: 3		RRCID -> 272659		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 5874		PERF. 5723 - 5726		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	

BONNIE VIEW, SOUTH (5810)		10502 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
MESSER, W. H. JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 111271		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 6464		PERF. 3935 - 3990		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	

BORCHERS (FRIO CATAHOULA)		10634 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 6 T		RRCID -> 056006		COMPL. DATE 06/02/1973		TOTAL DEPTH 2615		PERF. N/A		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	

BORCHERS (725)			10634 105		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING			882776													
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 17		RRCID -> 141341		COMPL. DATE 03/25/1992			TOTAL DEPTH 4271 PERF. 716 - 721						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

BORCHERS (870)			10634 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING			882776													
BORCHERS, WILLIAMS			WELL #: 13		RRCID -> 129012		COMPL. DATE 09/22/1988			TOTAL DEPTH 4375 PERF. 852 - 856						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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						
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 27		RRCID -> 231808		COMPL. DATE 10/15/2007			TOTAL DEPTH 4310 PERF. 860 - 863						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/18/2013																

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						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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						
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-				-0-
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				-0-
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-				-0-
07		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				-0-
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				-0-
*09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-				-0-

BORCHERS (1370)		//CONT.//		10634 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING				882776									
BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #:		10	RRCID ->	177981	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	1364 -	1367
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BORCHERS (1500)				10634 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING				882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15 C	RRCID ->	070406	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		14	RRCID ->	135593	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	1502 -	1510
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BORCHERS (1900)				10634 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING				882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		6 C	RRCID ->	061353	COMPL. DATE	01/30/1975	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
07	2077 N	1880	-0-	-197	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
09	2340 N	2005	-0-	-335	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
BORCHERS ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	241168	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2118 -	2122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2070 #	1776	-0-	-294	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
05	1922 #	1859	-0-	-63	-0-	1859	2			N	-0-			-0-
06	2100 R	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
07	1829 #	1584	-0-	-245	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
08	1860 #	1758	-0-	-102	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
09	2100 #	1494	-0-	-606	-0-	1494	2			N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15		RRCID -> 148640		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2145 - 2155				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

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

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

BORCHERS (2850)		10634 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING		882776												
BORCHERS		WELL #: 15		RRCID -> 143102		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2850 - 2855				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 32		RRCID -> 273878		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 4287		PERF. 2840 - 2844				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	3	RRCID ->	055983	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	3329 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 M PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BORCHERS (3350)		10634 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING		882776								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	31	RRCID ->	273879	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 3365 - 3368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BORCHERS (3550)		10634 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING		882776								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	30	RRCID ->	273881	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	4300 PERF. 3474 - 3478	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DELO PR	-0-	-0-	-0-	45655			N	-0-	-0-
05	DELO PR	243	-0-	243	45898	243 3		N	-0-	-0-
06	DELO PR	233	-0-	233	46131	233 3		N	-0-	-0-
*07	3100 N	787	-0-	-2313	43818	787 3		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BORCHERS (3600)			10634 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING			882776											
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 31		RRCID -> 227333		COMPL. DATE 03/16/2007			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3560				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

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				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-			-0-

BORCHERS (3950)			10634 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING			882776											
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 30		RRCID -> 130922		COMPL. DATE 05/15/1989			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950				
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 32		RRCID -> 231192		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BORCHERS (4160)			10634 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING			882776											
BORCHERS, WILLIAM -B-			WELL #: 5		RRCID -> 256309		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532				
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3		Y	-0-			-0-
*07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BORCHERS (5700 YEGUA)			10634 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
H & P EXPLORATION CO.			341526											
BORCHERS			WELL #:	02	RRCID ->	269114	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	6281	PERF.	5812 - 5830		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	239	1	10768	2	N	49		123
							54	9						
05		12152 X	11266	-0-	-886	-0-	245	1	10976	2	N	41		164
							45	9						
06		11760 X	10714	-0-	-1046	-0-	242	1	10429	2	N	39		203
							43	9						
07		12090 X	10422	-0-	-1668	-0-	241	1	10140	2	N	37	163 1	77
							41	9						
08	DLQ	G-10	10610	-0-	10610	10610	238	1	10328	2	N	40		117
							44	9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10610					N	NO RPT		117

BORCHERS			WELL #:	1	RRCID ->	273424	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5790 - 5794		
04		9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	211	1	9524	2	N	26		91
							29	9						
05		10602 X	10077	-0-	-525	-0-	220	1	9832	2	N	23		114
							25	9						
06		10260 X	9203	-0-	-1057	-0-	208	1	8969	2	N	24		138
							26	9						
07		10602 X	9680	-0-	-922	-0-	224	1	9431	2	N	23		161
							25	9						
08	DLQ	G-10	9411	-0-	9411	9411	212	1	9174	2	N	23		184
							25	9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9411					N	NO RPT		184

PETRA OLEUM CORP.			659826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA				
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:	1	RRCID ->	223451	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	5672 - 5678		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	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		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BORCHERS DEEP (BUSHEL) XTO ENERGY INC. PLOEGER, LESLIE			10636 050 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
			WELL #:	1	RRCID ->	178549	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	16085	PERF.13360 - 13370			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14621 R	14621	-0-	-0-		95 1	14526	3	N	-0-			6
05		15221	15019	-0-	-202		98 1	14900	3	N	19			25
							21 9							
06		14730	14189	-0-	-541		93 1	14096	3	N	-0-			25
07		15221	14542	-0-	-679		97 1	14445	3	N	-0-			25
08		15283	14265	-0-	-1018		97 1	14168	3	N	-0-			25
09		14610 #	13291	-0-	-1319		88 1	13203	3	N	-0-			25

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) XTO ENERGY INC. LESLIE PLOEGER NO. 2 GU			10636 200 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
			WELL #:	2	RRCID ->	199088	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	15550	PERF.15381 - 15389			
04		9180 #	8721	-0-	-459		56 1	8665	3	N	-0-			6
05		9424 #	8985	-0-	-439		58 1	8906	3	N	19			25
							21 9							
06		9120 #	8819	-0-	-301		58 1	8761	3	N	-0-			25
07		9362 #	8959	-0-	-403		60 1	8899	3	N	-0-			25
08		9300 #	8721	-0-	-579		59 1	8662	3	N	-0-			25
09		8820 #	8539	-0-	-281		57 1	8482	3	N	-0-			25

BORCHERS, EAST (1250) MAGNUM PRODUCING, LP CHICOLETE CREEK			10638 300 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
			WELL #:	1	RRCID ->	250887	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 1290 - 1294			
04		3180 X	2235	-0-	-945		77 1	2158	2	N	-0-			-0-
05		3193 X	2565	-0-	-628		82 1	2483	2	N	-0-			-0-
06		2700 X	1711	-0-	-989		56 1	1655	2	N	-0-			-0-
07		2790 X	2250	-0-	-540		67 1	2183	2	N	-0-			-0-
08		3283 X	3283	-0-	-0-		83 1	3200	2	N	-0-			-0-
*09		2908 X	2908	-0-	-0-		77 1	2831	2	N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM			882776							CNTY: JACKSON				
			WELL #:	4	RRCID ->	092847	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	1763	PERF. 1262 - 1266			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM										CNTY: JACKSON				
			WELL #:	1	RRCID ->	129016	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 1270 - 1274			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS, EAST (3650)		10638 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CAMOIL, INC.		127449														
BORCHERS F		WELL #: 14		RRCID -> 200164		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3784 - 3787								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORCHERS, NORTH (650)		10639 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
VAQUERO OPERATING		882776														
BORCHERS, WM.		WELL #: 5		RRCID -> 139533		COMPL. DATE 08/14/1991		TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 29		RRCID -> 232804		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3532 PERF. 651 - 657								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 27		RRCID -> 273880		COMPL. DATE 11/18/2013		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 522 - 728								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 21		RRCID -> 129027		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 3711 PERF. 1308 - 1312								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, SOUTH (1300)		//CONT.//		10642 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		11	RRCID -> 140967			COMPL. DATE 11/14/1991		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 1286 - 1294			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BORCHERS, SOUTH (1900)				10642 515	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING				882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15	RRCID -> 231275			COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 1927 - 1930			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

BORCHERS, SOUTH (3600)				10642 585	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LAVACA					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
DOROTIK G. U.		WELL #:		1R	RRCID -> 270531			COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3641 - 3645			
04		5093 R	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-			125
05		5505 R	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-			125
06		5250 #	3843	-0-	-1407	-0-	3843	2			N	-0-			125
07		5425 #	4710	-0-	-715	-0-	4710	2			N	-0-			125
08		5518 #	4600	-0-	-918	-0-	4600	2			N	-0-			125
09		5340 #	4448	-0-	-892	-0-	4448	2			N	-0-			125

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			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

BOYCE (HOCKLEY)			11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.			604295										
MARSHALL, WILLIAM			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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04		101 N	101	-0-	-0-		101 2			N	-0-		-0-
05		124 N	101	-0-	-23		101 2			N	-0-		-0-
06		101 N	101	-0-	-0-		101 2			N	-0-		-0-
07		101 N	101	-0-	-0-		101 2			N	-0-		-0-
08		101 N	101	-0-	-0-		101 2			N	-0-		-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90					N	NO RPT		-0-

MUECKE			WELL #: 1		RRCID -> 143106		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 3733		PERF. 3407 - 3422		
04		101 N	101	-0-	-0-		101 2			N	-0-		-0-
05		101 N	101	-0-	-0-		101 2			N	-0-		-0-
06		101 N	101	-0-	-0-		101 2			N	-0-		-0-
07		101 N	101	-0-	-0-		101 2			N	-0-		-0-
08		103 N	103	-0-	-0-		103 2			N	-0-		-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90					N	NO RPT		-0-

ALTMAN			WELL #: 1		RRCID -> 145726		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 4348		PERF. 3403 - 3421		
04		103 N	103	-0-	-0-		103 2			N	-0-		-0-
05		103 N	103	-0-	-0-		103 2			N	-0-		-0-
06		103 N	103	-0-	-0-		103 2			N	-0-		-0-
07		103 N	103	-0-	-0-		103 2			N	-0-		-0-
08		103 N	103	-0-	-0-		103 2			N	-0-		-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90					N	NO RPT		-0-

BOYCE (PETTUS)			11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.			008511										
ELS, EMIL			WELL #: 3		RRCID -> 076174		COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 4240 - 4245		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYFIELD, P. O.			WELL #: 1		RRCID -> 173250		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 7671		PERF. 4409 - 4410		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BAYPORT OPERATING, INC.			058861										
ALBRECHT, P. A.			WELL #: 1		RRCID -> 079808		COMPL. DATE 08/11/1977		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 4246 - 4254		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-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 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
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-		-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

BOYCE (RECKLAW)				11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
A.O.E. OPERATORS, INC.				000555							
ALBRECHT, P. A.				WELL #:	RRCID -> 074282	COMPL. DATE 10/25/1977	TOTAL DEPTH 7400	PERF. N/A			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013											

ADVANTAGE OIL & GAS, INC.				008511		RRCID -> 061965		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 7769	PERF. N/A
ALBRECHT, A. M.				WELL #: B 2							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAYPORT OPERATING, INC.				058861		RRCID -> 090941		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7282 - 7292
ALBRECHT, P. A. -B-				WELL #: 1							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

NELSON, JAMES L.				604295		RRCID -> 000964		COMPL. DATE 09/16/1959		TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7321 - 7331
ELS, EMIL				WELL #: 2							
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-		-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 1		N	-0-		-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

TIPTON, IDA E.				WELL #: 2	RRCID -> 000972	COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7740	PERF. 7338 - 7430		
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		55
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		55
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		55
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		55
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		55
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		55

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD	
NELSON, JAMES L.		//CONT.//		604295								
ALTMAN, WILLIAM B.		WELL #:		1	RRCID ->	089864	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7338 - 7430
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

04		150 N	113	-0-	-37	-0-	102 2	11 9	N	10		144
05		186 N	113	-0-	-73	-0-	102 2	11 9	N	10		154
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	102 2	11 9	N	10	89 1	75
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	102 2	11 9	N	10		85
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		85
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		85

ALTMAN, WM.		WELL #:		2	RRCID ->	098996	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	7688	PERF.	7391 - 7399
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	218021	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7331 - 7401
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		35
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		35
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		35
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		35
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		35
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		35

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414										
ALBRECHT, A. M.		WELL #:		1 C	RRCID ->	000963	COMPL. DATE	08/07/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
05		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-		-0-
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

BOYCE (WILCOX A)		11023 568		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414										
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	091835	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7304 - 7314
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		17
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-		17
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-		17
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-		17
*08		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		17
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		17

OIL AND GAS DIVISION

BOYCE (WILCOX C SLICK) NELSON, JAMES L. ELS, EMIL		11023 639 604295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
WELL #:		1		RRCID -> 000980		COMPL. DATE 01/24/1947		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-	
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1	N	-0-			-0-	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-	
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-	

ELS, EMIL		WELL #:		2		RRCID -> 100333		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562			
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			21	
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	1	N	-0-			21	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			21	
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			21	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			21	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			21	

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC ALBRECHT, A. M.		612414		WELL #:		1 T		RRCID -> 000977		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479	
04	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2261	2	133	9	N	121		136
05	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2348	2	26	9	N	24	141 1	19
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1867	2	11	9	N	10		29
07	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2607	2	11	9	N	10		39
*08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2298	2	23	9	N	21		60
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT				60

WINDWOOD HOLDING, INC. KENNE, AUGUST		931773		WELL #:		1		RRCID -> 000975		COMPL. DATE 10/02/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7500 - 7506	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2016 - P/A 07-11-2016													

BOYCE, SOUTH (PETTUS) NELSON, JAMES L. BOYCE, W. W.		11028 500 604295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
WELL #:		14		RRCID -> 092849		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRAMAN (8400) 11338 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 BRAMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 280221 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8410 - 8419

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	58170	-0-	-0-	-58170	-0-					N	-0-					276
05	60109	-0-	-0-	-60109	-0-					N	-0-					276
06	58170	15021	-0-	-43149	-0-	1470	1	13328	2	N	203	176	1			303
						223	9									
07	60109	21660	-0-	-38449	-0-	1519	1	19829	2	N	284	356	1			231
						312	9									
08	22568 #	14551	-0-	-8017	-0-	1519	1	12869	2	N	148	181	1			198
						163	9									
09	15030 #	11762	-0-	-3268	-0-	1470	1	10272	2	N	18					216
						20	9									

BRAMAN (8700) 11338 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 BRAMAN -A- WELL #: 2 R RRCID -> 269663 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8784 - 8792

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/13/2015

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

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

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 ALBRECHT WELL #: 1A RRCID -> 212127 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578

04	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					Y	12	89	1			19
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					19
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BRANDT (COOK MOUNTAIN) 11381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 PROGENIES OPERATING LLC 681161
 RAU WELL #: 1 RRCID -> 239361 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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			
M	O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

BRITANCO, L.L.C.		093620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
LANDGREBE, ERWIN		093620										
		WELL #:	1	RRCID ->	143109	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	7567 PERF. 7483 - 7497			
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-			7
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			7
06	450 N	146	-0-	-304	-0-	146	2	N	-0-			7
07	589 N	116	-0-	-473	-0-	116	2	N	-0-			7
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-			7
*09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-			7

NELSON, JAMES L.		604295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
DUDERSTADT-FROMME UNIT		604295										
		WELL #:	1	RRCID ->	103948	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	7612 PERF. 7469 - 7493			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

BRANDT (2200)		11381 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
SOCO GAS PROPERTIES		800276										
JABLONSKI UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	110075	COMPL. DATE	03/23/1984	TOTAL DEPTH	5314 PERF. 2232 - 2236			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANDT (4670)		11381 265		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
BEHRENS GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	106730	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	7712 PERF. 4673 - 4678			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANDT (WILCOX DEEP)		11381 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
ZENGERLE		WELL #:	1	RRCID ->	200152	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	17770 PERF. 13580 - 17321			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANDT (WILCOX DEEP)		//CONT.//		11381 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
BETTGE		WELL #:		1	RRCID ->	200525	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	18000	PERF.13232	- 16768	
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
04	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
05	806 X	306	-0-	-500	-0-	306	2		N	-0-			-0-
06	780 X	362	-0-	-418	-0-	362	2		N	-0-			-0-
07	837 X	411	-0-	-426	-0-	411	2		N	-0-			-0-
08	837 X	469	-0-	-368	-0-	469	2		N	-0-			-0-
09	810 X	485	-0-	-325	-0-	485	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/1997												

BRANDT (WILCOX 9800)				11381 336	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.				604295								
FROMME		WELL #:		1	RRCID ->	135925	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	13291	PERF. 9828	- 9948
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		100
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		100

U1 RANCH OIL				880291									
LUKER		WELL #:		2	RRCID ->	225148	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9544	- 9570	
04	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	387	2	7	9	N	6	35
05	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	684	2	9	9	N	8	43
06	450 N	264	-0-	-186	B	-0-	261	2	3	9	N	3	46
07	403 N	206	-0-	-197	B	-0-	205	2	1	9	N	1	47
08	682 N	218	-0-	-464	B	-0-	217	2	1	9	N	1	48
09	270 N	235	-0-	-35	B	-0-	233	2	2	9	N	2	50

BRANDT (WILCOX 11100)				11381 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD		
COASTLINE EXPLORATION, INC.				161945								
DIEBEL, ALFRED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131923	COMPL. DATE	08/04/1989	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11214	- 11228
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

BRANDT, G. H.			WELL #: 1			RRCID -> 084304			COMPL. DATE 09/10/1979			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 4812 - 4823		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.			054313											
DUDERSTADT, DARWIN			WELL #: 1			RRCID -> 081659			COMPL. DATE 07/08/1993			TOTAL DEPTH 5383 PERF. 3270 - 3330		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COASTLINE EXPLORATION, INC.			161945											
DORNBERG UNIT			WELL #: 2-C			RRCID -> 172032			COMPL. DATE 11/16/1998			TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4652 - 4670		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGELLAN RESOURCES			521353											
RAMSEY, MERLE			WELL #: 1			RRCID -> 087558			COMPL. DATE 08/11/1979			TOTAL DEPTH 5213 PERF. 4597 - 4622		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
BRANDT, N. (REKLAW) //CONT.// 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
NELSON, JAMES L. 604295												
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 125495 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7452 - 7502												
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	112 1	152 9	N	138	158 1		12
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	112 1	133 9	N	121	88 1		45
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	112 1	133 9	N	121	91 1		75
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	112 1	133 9	N	121	150 1		46
08	248 N	172	-0-	-76	-0-	102 1	70 9	N	64			110
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			110
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530												
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	120 2	164 9	N	149	148 1		15
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	120 2	111 9	N	101	80 1		36
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	120 1	111 9	N	101	100 1		37
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	261 1	68 9	N	62			99
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	261 1	68 9	N	62	146 1		15
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			15
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												
04	185 X	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
05	204 X	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
06	390 X	123	-0-	-267 B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
07	403 X	113	-0-	-290 B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
08	403 X	201	-0-	-202 B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
09	210 X	202	-0-	-8 B	-0-	202 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												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 1 RRCID -> 095634 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10360 - 10560												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	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												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
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
04	870 N	691	-0-	-179	-0-	195 1	496 2	Y	-0-	-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	195 1	597 2	Y	-0-	-0-
06	780 N	681	-0-	-99	-0-	156 1	525 2	Y	-0-	-0-
07	713 N	685	-0-	-28	-0-	182 1	503 2	Y	-0-	-0-
08	806 N	760	-0-	-46	-0-	143 1	617 2	Y	-0-	-0-
*09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	156 1	566 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	
O	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BREEDEN (4600 YEGUA)		11737 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
SURE FLOW OIL & GAS, INC.		830587								
BREEDEN, P. H.		WELL #:		3	RRCID -> 001015	COMPL. DATE 02/25/1949	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 4644	- 4654	
O	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
09	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		
MASCOT OIL COMPANY		531355								
STEFFEK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 266064	COMPL. DATE 01/12/2012	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8397	- 8400	
O	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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2300			N	-0-	190
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2300			N	-0-	190
06	2300 R	-0-	-0-	-2300	-0-			N	-0-	190
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190

BRIGHT FALCON (FRIO 5160)		11957 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.		337752								
JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID -> 242503	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 3830	- 3840	
O	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)		11957 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
VENTEX OPERATING CORP.		884527								
GSR		WELL #:		1	RRCID -> 182914	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9690	- 9876	
O	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
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2014 - RECLASS TO 2-10919										

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) //CONT.// 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
PORCHE WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955												
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
04		7350 X	6575	-0-	-775	-0-	720 1	5855 2	N	-0-		422
05		7595 X	5270	-0-	-2325	-0-	704 1	4566 2	N	-0-		422
06		7200 X	2345	-0-	-4855	-0-	594 1	1751 2	N	-0-		422
07		7316 X	5123	-0-	-2193	-0-	694 1	4429 2	N	-0-		422
08		5425 X	3653	-0-	-1772	-0-	721 1	2932 2	N	-0-		422
*09		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	675 1	5265 2	N	-0-		422

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300) 11957 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850												
O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10614 - 10617												
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
04		1980 #	382	-0-	-1598	-0-	270 1	106 2	N	5		161
05		1705 #	356	-0-	-1349	-0-	279 1	57 2	N	18		179
06		1410 #	1042	-0-	-368	-0-	270 1	724 2	N	44		223
07		1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	279 1	887 2	N	95	240 1	78
08		403 #	-0-	-0-	-403	-0-	105 9		N	-0-		78
09		1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		78

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

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

BRUSHY CREEK (FRIO 4200) COASTLINE EXPLORATION, INC. STORMONT		12649 135 161945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
		WELL #:	1	RRCID ->	250472	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	4845	PERF.	4386 - 4388			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT			-0-

FENNER		347005		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
		WELL #:	1	RRCID ->	256879	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	4613	PERF.	N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLADAY ENERGY, LLC HART, W. F.		347005		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		WELL #:	1	RRCID ->	244746	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4058 - 4078				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	742				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	742				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	742				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	742				N	NO RPT			-0-	
*08	742	NO RPT	-0-	-742	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
*09	742	NO RPT	-0-	-742	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED												10/06/2016	-	PLUGGED	10/06/16

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) FFA PETROLEUM SERVICES, INC. WEBERNICK G.U.		12649 160 257172		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
		WELL #:	1	RRCID ->	124054	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11036 - 11114			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

JAMEX, INC. GOFF		429659		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
		WELL #:	1	RRCID ->	212052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	10717 - 11148			
04	13200 X	12039	-0-	-1161	-0-	908	1	11039	2	N	84			279
						92	9							
05	12400 X	12108	-0-	-292	-0-	931	1	11017	2	N	145	189	1	235
						160	9							
06	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	915	1	10667	2	N	167	170	1	232
						184	9							
07	12431 X	11146	-0-	-1285	-0-	872	1	10120	2	N	140	175	1	197
						154	9							
08	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	881	1	11110	2	N	102			299
						112	9							
09	12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					N	NO RPT			299

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
JAMEX, INC. //CONT.// 429659												
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	5400 X	4786	-0-	-614	-0-	360 1	4380 2	N	42		266	
05	5580 X	5407	-0-	-173	-0-	46 9	4926 2	N	59	186 1	139	
06	5310 X	4593	-0-	-717	-0-	416 1	4186 2	N	44		183	
07	5208 X	5127	-0-	-81	-0-	65 9	4666 2	N	54		237	
08	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	359 1	5899 2	N	41		278	
09	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-	48 9		N	NO RPT		278	
						402 1						
						59 9						
						468 1						
						45 9						
GOFF WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625												
04	8100 X	7753	-0-	-347	-0-	585 1	7113 2	N	50	177 1	194	
05	8370 X	7840	-0-	-530	-0-	55 9	7148 2	N	80		274	
06	8040 X	7942	-0-	-98	-0-	604 1	7207 2	N	106	183 1	197	
07	8060 X	8008	-0-	-52	-0-	88 9	7232 2	N	139	169 1	167	
08	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	618 1	7389 2	N	113		280	
09	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-	117 9		N	NO RPT		280	
						623 1						
						153 9						
						586 1						
						124 9						
WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015												
04	4590 X	4142	-0-	-448	-0-	309 1	3760 2	N	66	179 1	134	
05	4743 X	1486	-0-	-3257	-0-	73 9	1055 2	N	83		217	
06	4590 X	4311	-0-	-279	-0-	340 1	3879 2	N	90	172 1	135	
07	4433 X	4262	-0-	-171	-0-	91 9	3856 2	N	67		202	
08	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	333 1	3837 2	N	45		247	
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	74 9		N	NO RPT		247	
						304 1						
						50 9						
GERALD WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614												
04	1410 N	1391	-0-	-19	-0-	77 1	1279 2	N	32		72	
05	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	35 9	966 2	N	38		110	
06	1350 N	1024	-0-	-326	-0-	89 1	913 2	N	30		140	
07	1426 N	1125	-0-	-301	-0-	42 9	1005 2	N	30		170	
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	78 1	1245 2	N	25		195	
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	33 9		N	NO RPT		195	
						87 1						
						33 9						
						78 1						
						28 9						
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 236106 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11924 - 11936												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		267	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		267	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		267	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		267	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		267	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		267	

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
TRI-C RESOURCES, LLC //CONT.// 868622														
WEBERNICK-GOFF WELL #: 1 RRCID -> 210147 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11190 - 11460														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		5130 X	3819	-0-	-1311	-0-	228	1	3522	2	N	63		289
05		5270 X	3120	-0-	-2150	-0-	69	9	2863	2	N	33		322
06		4110 X	3325	-0-	-785	-0-	36	9	3068	2	N	37	177 1	182
07		4247 X	3104	-0-	-1143	-0-	216	1	2860	2	N	34		216
08		4061 X	3538	-0-	-523	-0-	41	9	3283	2	N	23		239
09		3810 X	3706	-0-	-104	-0-	207	1	3448	2	N	40		279
							37	9						
							230	1						
							25	9						
							214	1						
							44	9						

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														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		36270 X	30353	-0-	-5917	-0-	493	1	29510	2	N	318	181 1	331
05		35402 X	29431	-0-	-5971	-0-	350	9	28772	2	N	120	373 1	78
06		34260 X	28003	-0-	-6257	-0-	527	1	27199	2	N	283	188 1	172
07		32643 X	29530	-0-	-3113	-0-	132	9	28486	2	N	470	349 1	293
08		31372 X	30568	-0-	-804	-0-	493	1	29740	2	N	274	354 1	213
09		30360 X	28579	-0-	-1781	-0-	311	9	27758	2	N	283	355 1	140
							517	9					1 8	
							527	1						
							301	9						
							510	1					1 8	
							311	9						

WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		1680 X	1195	-0-	-485	-0-	476	1	712	2	N	6		78
05		1798 X	1683	-0-	-115	-0-	7	9	1130	2	N	24		102
06		1920 X	1349	-0-	-571	-0-	26	9	808	2	N	28		130
07		1984 X	1499	-0-	-485	-0-	510	1	951	2	N	19		149
08		1984 X	1465	-0-	-519	-0-	31	9	915	2	N	21		170
09		1620 X	1529	-0-	-91	-0-	527	1	997	2	N	20		190
							21	9						
							527	1						
							23	9						
							510	1						
							22	9						

COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		5100 X		-0-	-5100	-0-				N	-0-			105
05		5270 X		-0-	-5270	-0-				N	-0-			105
06		5100 X		-0-	-5100	-0-				N	-0-			105
07		5270 X	2	-0-	-5268	-0-	2	2		N	-0-			105
08		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			105
09		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
ASCHERE OPERATING COMPANY, LLC 033907												
DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641												
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
06		810 N	37	-0-	-773	-0-		5 1	32 2		Y	-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-		14 1	155 2		Y	1
								1 9				
*08		58 N	58	-0-	-0-	-0-		12 1	46 2		Y	-0-
*09		30 N	8	-0-	-22	-0-		2 1	6 2		Y	-0-
												1 1
												4
												4
												4
												5
												4
												4

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

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938												
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-		147 1	131 3		Y	67
								74 9				181 1
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-		189 1	287 3		Y	-0-
06		390 N	296	-0-	-94	-0-		139 1	157 3		Y	-0-
07		372 N	340	-0-	-32	-0-		190 1	150 3		Y	-0-
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-		351 1	322 3		Y	23
								25 9				
09		300 N	220	-0-	-80	-0-		116 1	98 3		Y	5
								6 9				65

KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11950 - 11952												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955														
KUESTER-OC HOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	269 X	269	-0-	-0-	-0-	18	1	127	3	N	113	180	1	126
						124	9							
05	248 X	112	-0-	-136	-0-	21	1	88	3	N	3			129
						3	9							
06	240 X	182	-0-	-58	-0-	30	1	148	3	N	4			133
						4	9							
07	279 X	169	-0-	-110	-0-	16	1	152	3	N	1			134
						1	9							
08	279 X	237	-0-	-42	-0-	29	1	204	3	N	4			138
						4	9							
09	270 X	236	-0-	-34	-0-	31	1	202	3	N	3			141
						3	9							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005														
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140														
04	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	374	1	2100	2	Y	-0-			67
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	367	1	2207	2	Y	-0-			67
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	430	1	2066	2	Y	-0-			67
07	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	589	1	1991	2	Y	-0-			67
08	2573 N	2494	-0-	-79	-0-	590	1	1904	2	Y	-0-			67
09	2490 N	2306	-0-	-184	-0-	335	1	1971	2	Y	-0-			67
CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130														
04	14B2 EXT	202	-0-	202	393	31	1	171	2	Y	-0-			19
05	393 X	-0-	-0-	-393	-0-					Y	-0-			19
06	150 N	18	-0-	-132	-0-	3	1	15	2	Y	-0-			19
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			19
CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156														
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	Y	-0-			22
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	31	1	184	2	Y	-0-			22
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	40	1	193	2	Y	-0-			22
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	56	1	190	2	Y	-0-			22
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	58	1	189	2	Y	-0-			22
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	32	1	188	2	Y	-0-			22
STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276														
04	862 X	862	-0-	-0-	-0-	130	1	732	2	N	-0-			190
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			190
06	1560 X	982	-0-	-578	-0-	169	1	813	2	N	-0-			190
07	1612 X	21	-0-	-1591	-0-	5	1	16	2	N	-0-			190
08	899 X	629	-0-	-270	-0-	149	1	480	2	N	-0-			190
09	990 X	953	-0-	-37	-0-	138	1	815	2	N	-0-			190
CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

BRUSHY CREEK (YEGUA 5050)				12649 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534									
BRUSHY CREEK GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 107269		COMPL. DATE 08/20/1983		TOTAL DEPTH	5395	PERF.	5008 -	5013
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534									
BRUSHY CREEK GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 172158		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH	5272	PERF.	3478 -	3530
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900)												
CAMOIL, INC.												
KUESTER												
WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												
MATTHEWS												
WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048												
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	476	1	2666	2	N	-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	447	1	2686	2	N	-0-
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	515	1	2474	2	N	-0-
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	696	1	2356	2	N	-0-
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	718	1	2315	2	N	-0-
09	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	385	1	2267	2	N	-0-

MATTHEWS												
WELL #: 2 RRCID -> 176365 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12930 - 13848												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1												
WELL #: 1 RRCID -> 178808 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330												
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-		50
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	196	1	1176	2	N	-0-
06	1560	N	620	-0-	-940	-0-	107	1	513	2	N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08	1364	N	853	-0-	-511	-0-	202	1	651	2	N	-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		50

BOOTHE												
WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120												
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		78
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	2	N	-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	2	N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		78
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-

BTSA (YEGUA 4594)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
BRADFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264												
04	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	73	1	1174	2	N	-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	74	1	1148	2	N	-0-
06	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	73	1	1053	2	N	-0-
07	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	75	1	1097	2	N	-0-
08	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	75	1	1105	2	N	-0-
09	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	70	1	1047	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14970 X	7632	-0-	-7338	-0-	278	1	7242	3	Y	102	189	1	79
05	15469 X	10517	-0-	-4952	-0-	112	9	10066	3	Y	23			102
06	14970 X	6746	-0-	-8224	-0-	25	9	6418	3	Y	60			162
07	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	66	9	9000	3	Y	56			218
08	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	354	1	10736	3	Y	71	190	1	99
09	10170 X	10005	-0-	-165	-0-	62	9	9556	3	Y	52			151

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	477	1	12426	3	Y	163	188	1	195
05	11935 X	9340	-0-	-2595	-0-	179	9	8837	3	Y	117	187	1	125
06	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	374	1	12017	3	Y	150	185	1	90
07	13516 X	11306	-0-	-2210	-0-	129	9	10782	3	Y	91			181
08	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	490	1	10325	3	Y	105	189	1	97
09	13080 X	11158	-0-	-1922	-0-	165	9	10610	3	Y	103			200

BUCHTEL (EDWARDS)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792														
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE

04	6000 X	5970	-0-	-30	-0-	220 1	5726 3	5726 3	N	22	153 1			83
05	6231 X	5755	-0-	-476	-0-	24 9	232 1	5480 3	N	39				122
06	6030 X	5288	-0-	-742	-0-	43 9	205 1	5037 3	N	42				164
07	6231 X	5825	-0-	-406	-0-	46 9	219 1	5565 3	N	37				201
08	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	41 9	209 1	5326 3	N	52	150 1			103
09	5970 X	4863	-0-	-1107	-0-	57 9	190 1	4631 3	N	38				141

SHEPPARD GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858														
04	2940 X	2886	-0-	-54	-0-	102 1	2661 3	2661 3	Y	112				201
05	3162 X	2879	-0-	-283	-0-	123 9	113 1	2670 3	Y	87	183 1			105
06	3060 X	2602	-0-	-458	-0-	96 9	99 1	2428 3	Y	68				173
07	3162 X	2629	-0-	-533	-0-	75 9	97 1	2463 3	Y	63				236
08	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	69 9	98 1	2509 3	Y	75	193 1			118
09	2880 X	2557	-0-	-323	-0-	83 9	97 1	2376 3	Y	76				194

GOHMERT GAS UNIT 2														
WELL #: 2 RRCID -> 188047 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13935 - 16241														
04	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	47 1	1217 3	1217 3	Y	-0-				-0-
05	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	52 1	1237 3	1237 3	Y	-0-				-0-
06	1140 X	759	-0-	-381	-0-	30 1	729 3	729 3	Y	-0-				-0-
07	1302 X	490	-0-	-812	-0-	19 1	471 3	471 3	Y	-0-				-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8 1	196 3	196 3	Y	-0-				-0-
09	750 N	143	-0-	-607	-0-	6 1	135 3	135 3	Y	2				2

BUCHTEL, N.E. (EDWARDS)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 12869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
COSTLOW GAS UNIT 665748														
WELL #: 1 RRCID -> 221343 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 14812 PERF.14011 - 14088														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BULLER (10000 SAND)														
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 13245 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
HARRISON 374997														
WELL #: 1 RRCID -> 200831 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9783 - 9965														
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99 1			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2015 - PLUGGED 12/14/15														

OIL AND GAS DIVISION

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

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
04	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2728 2	37 9		N	34			82
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2139 2	41 9		N	37			119
06	2340 N	2130	-0-	-210	-0-	2019 2	111 9		N	101	179 1		41
07	2480 N	2182	-0-	-298	-0-	2142 2	40 9		N	36			77
08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2190 2	40 9		N	36			113
*09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2102 2	40 9		N	36			149

WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
LANDGREBE WELL #: 1 RRCID -> 198018 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10048 - 10056

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109

XOG OPERATING LLC 945921
HRABOVSKY, E.F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126390 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10010 - 10140

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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-

RUSCHHAUPT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176759 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 2408 - 3432

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

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193444 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10032 - 10150

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	25			112
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	40			152
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	41			195
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34			229
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			231

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1				217
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2				219
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				220
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				222
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				223
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				224

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) 13493 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 RISER WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494

04	5370 X	1928	-0-	-3442	-0-	395	1	1533	2	N	-0-				102
05	5549 X	475	-0-	-5074	-0-	250	1	225	2	N	-0-				102
06	5370 X	482	-0-	-4888	-0-	186	1	296	2	N	-0-				102
07	4030 X	264	-0-	-3766	-0-	123	1	141	2	N	-0-				102
08	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-				102
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-				102

BURKES RIDGE (VKSBG 4800) 13551 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 ARC - THOMSON - BARROW WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4844 - 4864

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

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2014 - PLUGGED 10/03/14

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

04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-				-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-				-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-				-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-				-0-

BURNELL (LULING)			13648 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC			870311													
B. U.-UNION-HALL			WELL #: 1		RRCID -> 001054		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		464 R	464	-0-	-0-	-0-	35	1	429	2	N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297		RRCID -> 001046		COMPL. DATE 12/02/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6802 - 6838					
B. U.-LULING-BOYCE			WELL #: B 26													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNELL (REKLAW)		13648 396		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311												
B. U. -UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #: 2		RRCID -> 001029		COMPL. DATE 03/21/1963		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6439 - 6445		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	300	2	Y	28	88	1	20
						31	9							
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	617	2	Y	41	44	1	17
						45	9							
06	780 N	629	-0-	-151	-0-	62	1	511	2	Y	51	34	1	34
						56	9							
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	42	35	1	41
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	44	67	1	18
09	630 N	436	-0-	-194	-0-	35	1	345	2	Y	51	40	1	29
						56	9							

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN		WELL #: 8		RRCID -> 022796		COMPL. DATE 05/09/1963		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6575 - 6581		
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	64	1	694	2	Y	40	91	1	29
						44	9							
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	592	2	Y	41	53	1	17
						45	9							
06	660 N	571	-0-	-89	-0-	55	1	460	2	Y	51	34	1	34
						56	9							
07	775 N	440	-0-	-335	-0-	43	1	354	2	Y	39	34	1	39
						43	9							
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	39	1	-0-
09	402 N	-0-	-0-	-402	-0-					Y	-0-			-0-

B. U. -BOYCE		WELL #: W 1		RRCID -> 177896		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 11463		PERF. 6494 - 6510				
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	47	1	504	2	N	-0-			-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	36	1	431	2	N	-0-			-0-
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	46	1	381	2	N	-0-			-0-
07	558 N	383	-0-	-175	-0-	42	1	341	2	N	-0-			-0-
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	549	2	N	-0-			-0-
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	36	1	354	2	N	-0-			-0-

B. U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #: 1		RRCID -> 258528		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 6486 - 6588				
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	N	40	11	1	29
						44	9							
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	41	53	1	17
						45	9							
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	17	1	145	2	N	51	34	1	34
						56	9							
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	19	1	151	2	N	42	35	1	41
						46	9							
08	248 N	202	-0-	-46	-0-	10	1	144	2	N	44	67	1	18
						48	9							
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	51	40	1	29
						56	9							

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				
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-

BURNELL (SLICK) TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC LULING-BOYCE		//CONT.//	13648 528 870311	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE				
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		
		WELL #: A 25	RRCID -> 037402	COMPL. DATE 10/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6611 - 6651			
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	28 1 20 9	307 2	Y 18	28 1	13
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 1 18 9	254 2	Y 16	23 1	6
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	35 1 34 9	295 2	Y 31	17 1	20
07	372 N	209	-0-	-163	-0-	21 1 19 9	169 2	Y 17	18 1	19
08	DLQ G-10	345	-0-	345	345	22 1 17 9	306 2	Y 15	28 1	6
*09	750 N	405	-0-	-345	-0-	34 1 35 9	336 2	Y 32	20 1	18
B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #: 1	RRCID -> 039706	COMPL. DATE 07/13/1966	TOTAL DEPTH	7017	PERF. N/A			
04	2700 X	1245	-0-	-1455	-0-	104 1 19 9	1122 2	Y 17	33 1	12
05	1147 X	929	-0-	-218	-0-	70 1 25 9	834 2	Y 23	25 1	10
06	1110 X	559	-0-	-551	-0-	59 1 12 9	488 2	Y 11	12 1	9
07	1302 X	642	-0-	-660	-0-	68 1 19 9	555 2	Y 17	11 1	15
08	DLQ G-10	645	-0-	645	645	41 1 24 9	580 2	Y 22	28 1	9
*09	1388 N	743	-0-	-645	-0-	66 1 17 9	660 2	Y 15	15 1	9
B. U. LULING-BOYCE		WELL #: A 24	RRCID -> 044495	COMPL. DATE 07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	7110 X	4800	-0-	-2310	-0-	403 1 44 9	4353 2	Y 40	11 1	29
05	7347 X	7103	-0-	-244	-0-	540 1 45 9	6518 2	Y 41	53 1	17
06	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	894 1 56 9	7428 2	Y 51	34 1	34
07	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	955 1 46 9	7775 2	Y 42	35 1	41
08	DLQ G-10	7359	-0-	7359	7359	484 1 48 9	6827 2	Y 44	67 1	18
*09	15710 X	8351	-0-	-7359	-0-	756 1 56 9	7539 2	Y 51	40 1	29
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #: 9	RRCID -> 046170	COMPL. DATE 01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981	PERF. N/A			
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11 1 44 9	116 2	N 40	91 1	29
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9 1 45 9	99 2	N 41	53 1	17
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13 1 56 9	112 2	N 51	34 1	34
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	9 1 46 9	77 2	N 42	35 1	41
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1 48 9	133 2	N 44	67 1	18
*09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13 1 56 9	133 2	N 51	40 1	29

OIL AND GAS DIVISION

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311											
B. U.-STANOLIND-LYONS		WELL #:		6	RRCID ->	062616	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	Y	40	11	1	29
							44	9							
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	Y	41	53	1	17
							45	9							
06		240 N	224	-0-	-16	-0-	18	1	150	2	Y	51	34	1	34
							56	9							
07		248 N	219	-0-	-29	-0-	19	1	154	2	Y	42	35	1	41
							46	9							
08	DLQ	G-10	205	-0-	205	205	10	1	147	2	Y	44	67	1	18
							48	9							
*09		402 N	197	-0-	-205	-0-	13	1	128	2	Y	51	40	1	29
							56	9							

B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #:		B3	RRCID ->	151430	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	6993	PERF. 6619 -	6634			
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	N	40	91	1	29
							44	9							
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	41	53	1	17
							45	9							
06		450 N	272	-0-	-178	-0-	23	1	193	2	N	51	34	1	34
							56	9							
07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	N	42	35	1	41
							46	9							
08		434 N	319	-0-	-115	-0-	18	1	253	2	N	44	67	1	18
							48	9							
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	51	40	1	29

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #:	5	RRCID ->	223076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6734 -	6742
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNELL (SLICK, UPPER)		13648 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311													
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN		WELL #:		12	RRCID ->	074279	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A				
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	Y	40	91	1	29
							44	9							
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	41	53	1	17
							45	9							
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	Y	51	34	1	34
							56	9							
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	11	1	91	2	Y	42	35	1	41
							46	9							
08	DLQ	G-10	188	-0-	188	188	11	1	153	2	Y	22	54	1	9
							24	9							
*09		352 N	164	-0-	-188	-0-	12	1	118	2	Y	31	23	1	17
							34	9							

BURNELL (SLICK, UPPER)		//CONT.//		13648 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
B. U. - SPIELHAGEN		WELL #:		2	RRCID ->	097907	COMPL. DATE	02/21/1982	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6554 - 6573			
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
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	24 1	254 2	N	40	11	1		29
							44 9							
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	17 1	201 2	N	41	53	1		17
							45 9							
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	26 1	220 2	N	51	34	1		34
							56 9							
07		341 N	217	-0-	-124	-0-	19 1	152 2	N	42	35	1		41
							46 9							
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	14 1	193 2	N	44	67	1		18
							48 9							
*09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	24 1	238 2	N	51	40	1		29
							56 9							

BURNELL (WILCOX 7800)				13648 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311										
SPIELHAGEN, B. U.		WELL #:		14	RRCID ->	186468	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7602 - 7607			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552										
NEW PETTUS UNIT		WELL #:		506	RRCID ->	256830	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3657	PERF. 3629 - 3653			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CABEZA CREEK (PETTUS)				14433 180	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L. MAYFIELD, P.O.				604295											
				WELL #: 1	RRCID -> 132700	COMPL. DATE 11/06/1989	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 4630	-	4634					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLS				WELL #: 1	C	RRCID -> 219274	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 5214	PERF. 4438	-	4445					
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			18	
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-			18	
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			18	
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			18	
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			18	
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			18	

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS				612414	WELL #: 55	RRCID -> 153911	COMPL. DATE 03/22/1995	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4539	-	4549					
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	601	2	44	9	N	40	155	1	17	
05		633 N	633	-0-	-0-	-0-	589	2	44	9	N	40			57	
06		480 N	391	-0-	-89	-0-	336	2	55	9	N	50	100	1	7	
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	310	2	55	9	N	50			57	
*08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	366	2	55	9	N	50			107	
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			107	

PETTUS UNIT				WELL #: 44	RRCID -> 220096	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4293	-	4300					
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	118	2	59	9	Y	54	110	1	54
05		372 N	287	-0-	-85	-0-	220	2	67	9	Y	61	100	1	15
06		330 N	234	-0-	-96	-0-	134	2	100	9	Y	91	90	1	16
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	301	2	55	9	Y	50			66
08		DLQ G-10	306	-0-	306	306	251	2	55	9	Y	50			116
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	306					Y	NO RPT			116

CABEZA CREEK (REKLAW)				14433 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT				612414											
				WELL #: 52	RRCID -> 190450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8176	PERF. 7322	-	7334				
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-	431	2	155	9	Y	141	148	1	3
05		713 N	488	-0-	-225	-0-	310	2	178	9	Y	162	160	1	5
06		510 N	338	-0-	-172	-0-	160	2	178	9	Y	162	141	1	26
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	295	2	178	9	Y	162	143	1	45
08		DLQ G-10	469	-0-	469	469	291	2	178	9	Y	162	160	1	47
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	469					Y	NO RPT			47

PETTUS UNIT				WELL #: 27	RRCID -> 190660	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 7564	PERF. 7314	-	7324					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (YEGUA)		//CONT.//		14433 900	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		//CONT.//		612414								
PETTUS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	077405	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	4387 - 4396
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			30
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	N	5			35
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	79	2	N	5			40
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	152	2	N	5			45
*08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	262	2	N	5			50
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			50

PETTUS UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	187979	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	4625 - 4634
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	104	2	N	25			79
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	210	2	N	25			104
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	174	2	N	25			129
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	310	2	N	25	120	1	34
*08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	301	2	N	25			59
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			59

CABEZA CREEK (8060)				14433 979	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414								
PETTUS		WELL #:		51	RRCID ->	192182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14283	PERF.	8136 - 8146
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)				14438 030	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748								
ALBRECHT, ARCO V.		WELL #:		1	RRCID ->	119189	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	17936	PERF.	10852 - 10875
04	510 N	308	-0-	-202	-0-	257	2	N	46			109
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	204	2	N	4			113
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	413	2	N	48	137	1	24
07	310 N	109	-0-	-201	-0-	98	2	N	10			34
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	347	2	N	36			70
09	480 N	68	-0-	-412	-0-	53	2	N	14			84

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
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN		WELL #:		6	RRCID ->	135869	COMPL. DATE	07/27/1990	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5240 - 5246
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			-0-
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-			-0-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			-0-
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07		3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			50
08		2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			50
*09		2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			50

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284						CNTY: GOLIAD					
REED, S. H.			WELL #: 1		RRCID -> 043780		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 9021		PERF. 8368 - 8388			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700)			14438 605		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
BLUE WING ENERGY, INC.			076791											
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD			WELL #: 2		RRCID -> 044420		COMPL. DATE 07/15/1968		TOTAL DEPTH 8462		PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

MOSBACHER ENERGY COMPANY			589984						CNTY: GOLIAD					
REED, T. M.			WELL #: 1		RRCID -> 061265		COMPL. DATE 07/08/1974		TOTAL DEPTH 8406		PERF. N/A			
04		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	180	1	1970	2	N	-0-		61
05		2201 N	1972	-0-	-229	-0-	167	1	1805	2	N	-0-		61
06		2100 N	1604	-0-	-496	-0-	167	1	1437	2	N	-0-		61
07		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	167	1	2099	2	N	-0-		61
08		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	167	1	1856	2	N	-0-		61
*09		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	167	1	1486	2	N	-0-		61

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.// 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
MOSBACHER ENERGY COMPANY //CONT.// 589984												
BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	204 1	2025 2		N	18	121
							20 9					
05		2852 X	2598	-0-	-254	-0-	401 1	2171 2		N	24	145
							26 9					
06		2760 X	1853	-0-	-907	-0-	359 1	1480 2		N	13	158
							14 9					
07		2852 X	2581	-0-	-271	-0-	380 1	2184 2		N	15	173
							17 9					
08		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	528 1	2094 2		N	26	199
							29 9					
09		2520 X	2451	-0-	-69	-0-	338 1	2085 2		N	25	224
							28 9					

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

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747) 14438 935 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284												
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CACTUS (FRIO MASSIVE) 14475 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095												
ROCHE WELL #: 4R RRCID -> 258523 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675												
04		1050		-0-	-0-	-1050	2990			N	-0-	72
05		1085		-0-	-0-	-1085	1905			N	-0-	72
06		1050		-0-	-0-	-1050	855			N	-0-	72
07		855 N		-0-	-0-	-855				N	-0-	72
08		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
09		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72

CACTUS (SINTON) 14475 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
FIVE-JAB, INC. 271310												
ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 175285 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964												
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
09		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	14

CADENCE RELIANCE (WILCOX) RELIANCE ENERGY, INC. SCHULTZE		14546 475 700995		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
WELL #:		1 L		RRCID -> 202627		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	52				287
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	136	2	17	9	N	15				302
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				302
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	270	1		32
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	90	2	28	9	N	25				57
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				57

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC HARPER		836010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
WELL #:		1		RRCID -> 212495		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	1617	1	3487	2	N	132				203
05	4960 X	4798	-0-	-162	-0-	1173	1	3469	2	N	142	178	1		167
06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	1106	1	3676	2	N	137	182	1		122
07	5518 X	4750	-0-	-768	-0-	900	1	3705	2	N	132	217	1		37
08	5518 X	4606	-0-	-912	-0-	457	1	3997	2	N	138				175
09	5250 X	4365	-0-	-885	-0-	893	1	3343	2	N	117				292

CADIZ (QUEEN CITY) DIRKS PETROLEUM COMPANY BROOKS TRUST NO. 2		14551 300 220833		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
WELL #:		3		RRCID -> 242784		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7149 - 7159							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013

BROOKS TRUST		251222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WELL #:		2		RRCID -> 251222		COMPL. DATE 06/27/2009		TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX) DIRKS PETROLEUM COMPANY BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2		14553 375 220833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WELL #:		2		RRCID -> 181122		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8635 - 8655							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CAESAR (HOCKLEY 2170) 14579 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TEXACAL, INC. 844124
 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 105834 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2168 - 2184

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

CAESAR, E. (5800) 14581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 EQUIPMENT HOT LINE 253311
 ASHLAND-EBERSTADT WELL #: A 1 RRCID -> 124335 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

CAESAR, N. (PETTUS) 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 EBERSTADT WELL #: 12 RRCID -> 254799 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102

04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16

EBERSTADT WELL #: 14 RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

EBERSTADT WELL #: 15 RRCID -> 258713 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16

CAESAR, SOUTH (MASSIVE) 14583 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 STONE TRUCKING COMPANY, INC. 823776
 BYLES, J. C. "A" ET AL WELL #: 1 RRCID -> 180993 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 6834

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

OIL AND GAS DIVISION

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GAPP OIL & GAS, LLC 293986
EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

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	EOM BALANCE
04	1080 X	928	-0-	-152	-0-	889	2	39	9	N	35					135
05	1023 X	602	-0-	-421	-0-	589	2	13	9	N	12					147
06	1140 X	784	-0-	-356	-0-	784	2			N	-0-					147
07	1178 X	1005	-0-	-173	-0-	994	2	11	9	N	10					157
*08	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1241	2	17	9	N	15					172
09	930 X	481	-0-	-449	-0-	468	2	13	9	N	12					184

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHRADER UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	115	1	2733	2	Y	119	174	1			63
						131	9									
05	2759 X	2474	-0-	-285	-0-	124	1	2255	2	Y	86					149
						95	9									
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	134	1	2538	2	Y	93	162	1			80
						102	9									
07	2759 X	2739	-0-	-20	-0-	110	1	2500	2	Y	117					197
						129	9									
08	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	107	1	2375	2	Y	72	172	1			97
						79	9									
09	2550 N	2378	-0-	-172	-0-	124	1	2134	2	Y	109					206
						120	9									

SCHRADER-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850

04	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	194	1	4600	2	Y	6	4	1			2
						7	9									
05	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	219	1	3967	2	Y	7					9
						8	9									
06	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	198	1	3746	2	Y	7	11	1			5
						8	9									
07	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	199	1	4504	2	Y	-0-					5
08	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	190	1	4221	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	4080 X	4003	-0-	-77	-0-	219	1	3781	2	Y	3					3
						3	9									

CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

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

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23046				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23046				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23046				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23046				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23046				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	990 #	591	-0-	-399	-0-	591 2		N	-0-			-0-
05	1023 #	609	-0-	-414	-0-	609 2		N	-0-			-0-
06	990 #	511	-0-	-479	-0-	511 2		N	-0-			-0-
07	992 #	500	-0-	-492	-0-	500 2		N	-0-			-0-
08	992 #	466	-0-	-526	-0-	466 2		N	-0-			-0-
09	900 #	442	-0-	-458	-0-	442 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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2013

PUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142

EBERSTADT WELL #: 10 RRCID -> 239795 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534

04	360 N	234	-0-	-126	-0-	234 2		N	-0-			28
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			28
06	480 N	188	-0-	-292	-0-	188 2		N	-0-			28
07	558 N	227	-0-	-331	-0-	227 2		N	-0-			28
08	558 N	230	-0-	-328	-0-	230 2		N	-0-			28
09	390 N	169	-0-	-221	-0-	169 2		N	-0-			28

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.// 14583 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.// 022499									
GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 267694		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)					M		AMT CODE	BALANCE
04	1320 X	858	-0-	-462	-0-	858	2	N	-0-		42
05	1364 X	818	-0-	-546	-0-	818	2	N	-0-		42
06	1230 X	851	-0-	-379	-0-	851	2	N	-0-		42
07	1271 X	812	-0-	-459	-0-	812	2	N	-0-		42
08	1271 X	850	-0-	-421	-0-	850	2	N	-0-		42
09	1170 X	768	-0-	-402	-0-	768	2	N	-0-		42

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
FOX, J. E. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 184610		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

ASHLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190807		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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			
04	4770 X	3481	-0-	-1289	-0-	365	1	N	209	173	111
						230	9				
05	4495 X	3717	-0-	-778	-0-	378	1	N	235	176	170
						259	9				
06	4290 X	3681	-0-	-609	-0-	353	1	N	193	188	175
						212	9				
07	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	378	1	N	401	352	224
						441	9				
08	3844 X	3641	-0-	-203	-0-	353	1	N	238	173	289
						262	9				
09	3690 X	3381	-0-	-309	-0-	305	1	N	75	178	186
						83	9				

HILL - ROSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198739		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524			
04	11520 X	9314	-0-	-2206	-0-	554	1	Y	240	190	439
						264	9				
05	13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	711	1	Y	301	374	366
						331	9				
06	11520 X	11428	-0-	-92	-0-	530	1	Y	246	375	237
						271	9				
07	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	531	1	Y	248	188	297
						273	9				
08	13305 X	13305	-0-	-0-	-0-	632	1	Y	283	194	386
						311	9				
*09	16603 X	16603	-0-	-0-	-0-	767	1	Y	250	328	308
						275	9				

CAESAR, SOUTH (9600)												
//CONT.// 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736												
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
04		360 N	288	-0-	-72	-0-		18 1	270 2	Y	-0-	-0-
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-		17 1	289 2	Y	-0-	-0-
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-		16 1	320 2	Y	-0-	-0-
07		310 N	297	-0-	-13	-0-		15 1	282 2	Y	-0-	-0-
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-		18 1	346 2	Y	-0-	-0-
*09		396 N	396	-0-	-0-	-0-		13 1	260 2	Y	112 58 1	54
								123 9				

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240												
SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 245520 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536												
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2015 - P/A 10-13-2015												

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
SWOPE CORP. 833606												
WELDER, JANE WELL #: 1 RRCID -> 132081 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT	-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997												
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045												
04	4770	#	10	-0-	-4760	-0-		10 1		N	-0-	-0-
05	1333	#	10	-0-	-1323	-0-		10 2		N	-0-	-0-
06	4989	R	4989	-0-	-0-	-0-		4989 2		N	-0-	-0-
07	3990	R	3990	-0-	-0-	-0-		3990 2		N	-0-	-0-
*08	3595	R	3595	-0-	-0-	-0-		3595 2		N	-0-	-0-
09	4980	#	NO RPT	-0-	-4980	-0-				N	NO RPT	-0-

CAMPBELL CREEK (8450) 15167 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
MASCOT OIL COMPANY 531355												
PAVLISKA WELL #: 1 RRCID -> 126368 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8438 - 8445												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CAMPBELL CREEK (9300)			15167 475		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MASCOT OIL COMPANY			531355														
KAHANEK, WM. D., ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 138353			COMPL. DATE 12/13/1990			TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

BELICEK			WELL #: 1		RRCID -> 213441			COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 9660						
04		DLQ G-10	16025	-0-	16025	51597	15361	2	664	9	N	604	539	1			262
05		DLQ G-10	14868	-0-	14868	66465	14564	2	304	9	N	276	247	1			291
06		T. A.	9518	-0-	9518	75983	9310	2	208	9	N	189	387	1			93
07		T. A.	18646	-0-	18646	94629	18473	2	173	9	N	157	189	1			61
08		T. A.	33501	-0-	33501	128130	32258	2	1243	9	N	1130	949	1			242
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	128130					N	NO RPT					242

BELICEK			WELL #: 3		RRCID -> 237634			COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678						
04		DLQ G-10	54471	-0-	54471	165569	52670	2	1801	9	N	1637	1470	1			423
05		DLQ G-10	55731	-0-	55731	221300	54476	2	1255	9	N	1141	918	1			646
06		274099 X	52799	-0-	-221300	-0-	50364	2	2435	9	N	2214	1715	1			1145
07		54547 X	54547	-0-	-0-	-0-	53309	2	1238	9	N	1125	1667	1			603
08		56885 X	54966	-0-	-1919	-0-	53128	2	1838	9	N	1671	1673	1			601
09		54480 X	NO RPT	-0-	-54480	-0-					N	NO RPT					601

RENGER			WELL #: 1		RRCID -> 245446			COMPL. DATE 07/04/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566						
04		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2087	2	86	9	N	78					287
05		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1951	2	66	9	N	60	180	1			167
06		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1799	2	52	9	N	47					214
07		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1763	2	68	9	N	62					276
08		2015 N	1757	-0-	-258	-0-	1720	2	37	9	N	34	188	1			122
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

BELICEK			WELL #: 2		RRCID -> 250553			COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9728 - 9742						
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					465
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					465
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					465
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					465
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					465
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					465

CAMPBELL CREEK (9700)				15167 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
INLAND OCEAN, INC.				424607										
TECHNIK				WELL #:	5	RRCID ->	271492	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9630 - 9655		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	18129	-0-	-0-	-18129	35255					N	543	598	1	165
*11	16809	-0-	-0-	-16809	18446					N	478	370	1	273
*12	17661	-0-	-0-	-17661	785					N	546	560	1	259
*01	10064	-0-	-0-	-10064	-0-					N	289	393	1	155
*02	17702	-0-	-0-	-17702	-0-					N	575	375	1	355
*03	21025	-0-	-0-	-21025	-0-					N	526	738	1	143
*04	19767	-0-	-0-	-19767	-0-					N	510	421	1	232
*05	20671	-0-	-0-	-20671	-0-					N	494	542	1	184
*06	1004	-0-	-0-	-1004 B	-1004					N	472	538	1	118
*07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	460	373	1	205
*08	18460 X	18460	-0-	-0-	-0-	300	1	17709	2	N	410	405	1	210
						451	9							
*09	18642 X	18642	-0-	-0-	-0-	300	1	17911	2	N	392	536	1	66
						431	9							

TECHNIK				WELL #:	6	RRCID ->	279465	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	10191	PERF. 9620 - 10120		
*10	28365	-0-	-0-	-28365	42936					N	1323	1355	1	222
*11	27450	-0-	-0-	-27450	15486					N	1270	1120	1	372
*12	28365	-0-	-0-	-28365	-0-					N	1157	1285	1	244
*01	28365	-0-	-0-	-28365	-0-					N	994	959	1	279
*02	26535	-0-	-0-	-26535	-0-					N	1159	909	1	529
*03	35379	-0-	-0-	-35379	-0-					N	1303	1506	1	326
*04	122048	-0-	-0-	-122048	-0-					N	1237	1222	1	341
*05	34389	-0-	-0-	-34389	-0-					N	1223	1237	1	327
*06	11203	-0-	-0-	-11203 B	-11203					N	1149	1092	1	384
*07	28365 X	-0-	-0-	-28365	-0-					N	1146	1227	1	303
*08	28365 X	-0-	-0-	-28365	-0-					N	1131	1262	1	172
09	27450 X	-0-	-0-	-27450	-0-					N	1088	1114	1	146

MASCOT OIL COMPANY				531355	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE					
SARI UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	278994	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	10137	PERF. 9741 - 9892		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VEGA EXPLORATION, INC.				884444	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE					
HEYSER EST.				WELL #:	1	RRCID ->	210000	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2135 - 2139		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANDACE (2070) //CONT.// 15255 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 VEGA EXPLORATION, INC. //CONT.// 884444
 HEYSER EST. WELL #: 2 RRCID -> 237014 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2141 - 2142

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-							N	-0-					42
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-							N	-0-					42
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					42
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					42
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					42
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					42

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

04	2640 #	881	-0-	-1759	-0-		249	1	575	2	N	52						171
							57	9										
05	1953 #	954	-0-	-999	-0-		306	1	579	2	N	63						234
							69	9										
06	2433 R	2433	-0-	-0-	-0-		283	1	2111	2	N	35	181	1				88
							39	9										
07	2870 R	2870	-0-	-0-	-0-		249	1	2563	2	N	53						141
							58	9										
08	1209 #	315	-0-	-894	-0-		11	1	301	2	N	3	84	1				60
							3	9										
09	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-						N	-0-						60

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

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10				

KNIGHT RANCH													WELL #: 2	RRCID -> 226046	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH 11003	PERF.10235 - 10250	
04	7080 X	6531	-0-	-549	-0-	726	1	5718	2	N	79	119	1	52				
						87	9											
05	7316 X	843	-0-	-6473	-0-	372	1	471	2	N	-0-			52				
06	7080 X	1616	-0-	-5464	-0-	392	1	1193	2	N	28			80				
						31	9											
07	7285 X	6382	-0-	-903	-0-	749	1	5557	2	N	69	59	1	90				
						76	9											
08	7285 X	6488	-0-	-797	-0-	853	1	5565	2	N	64	55	1	99				
						70	9											
09	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT			99				

KNIGHT RANCH													WELL #: 3	RRCID -> 229624	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9994 - 10102	
04	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	433	1	3406	2	N	112	118	1	110				
						123	9											
05	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	551	1	697	2	N	10			120				
						11	9											
06	6780 X	2175	-0-	-4605	-0-	504	1	1535	2	N	124			244				
						136	9											
07	7006 X	3382	-0-	-3624	-0-	384	1	2845	2	N	139	233	1	150				
						153	9											
08	7006 X	2453	-0-	-4553	-0-	306	1	1996	2	N	137	55	1	232				
						151	9											
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT			232				

FOSTER													WELL #: 1	RRCID -> 230267	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10052 - 10250	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12				

KNIGHT RANCH													WELL #: 6	RRCID -> 240762	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9996 - 10242	
04	2520 X	2472	-0-	-48	-0-	273	1	2149	2	Y	45	60	1	80				
						50	9											
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-			80				
06	2790 X	1337	-0-	-1453	-0-	310	1	943	2	Y	76			156				
						84	9											
07	2883 X	2561	-0-	-322	-0-	297	1	2203	2	Y	55	30	1	181				
						61	9											
08	2883 X	2301	-0-	-582	-0-	288	1	1883	2	Y	118	152	1	147				
						130	9											
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			147				

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)		//CONT.//		15353 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297								
KNIGHT RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	244756	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9980 - 10000
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
04	1020 N	553	-0-	-467	-0-	57 1	451 2	Y	41	60 1		30
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	45 9	793 2	Y	-0-			30
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	627 1	895 2	Y	38			68
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	294 1	821 2	Y	42	29 1		81
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	42 9	671 2	Y	65	76 1		70
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	111 1		Y	NO RPT			70
						46 9						
						103 1						
						72 9						

KNIGHT RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	246677	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	8695 - 8735
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B)				15534 555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON				
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867								
HERLIN, JEAN T.		WELL #:		6	RRCID ->	074391	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	2039	PERF.	1872 - 1874
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327				CNTY: JACKSON				
TRULL, R.B.		WELL #:		3	RRCID ->	073374	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	2217	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (WILLIAM)				15731 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
DRUSHEL		WELL #:		1R	RRCID ->	214376	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2931 - 2933
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (2500)			15731 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON					
FINGER OIL & GAS, INC. DRUSHEL			268505												
			WELL #:	1	RRCID ->	265227	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2206 - 2210			
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
04		5730 #	3428	-0-	-2302	-0-	3428	2			N	-0-			-0-
05		4433 #	2906	-0-	-1527	-0-	2906	2			N	-0-			-0-
06		4290 #	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT			-0-
07		4433 #	2447	-0-	-1986	-0-	2447	2			N	-0-			-0-
08		3534 #	2043	-0-	-1491	-0-	2043	2			N	-0-			-0-
09		3420 #	1712	-0-	-1708	-0-	1712	2			N	-0-			-0-

CARMICHAEL (2720)			15731 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON					
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. SIMONS			424737												
			WELL #:	1	RRCID ->	214391	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2716 - 2719			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (4740)			15731 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON					
TECH-BRISCOE 1975 DRLING.PRO.LTD PORCHE, WILLIAM E., JR.			840900												
			WELL #:	1	RRCID ->	066104	COMPL. DATE	03/29/1976	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	N/A			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)			16017 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD					
MODERN EXPLORATION, INC. LANGE, LARRY			573226												
			WELL #:	1	RRCID ->	203115	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5314 - 5334			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PACE OIL AND GAS COMPANY			631730												
PRIAR-THOMAS			WELL #:	1	RRCID ->	163878	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	5314 - 5320			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			112
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			112
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			112
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			112
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			112
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			112

CAUSEY (WILCOX 8700)												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC												
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG												
16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
870311												
WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
04		2760 X	2753	-0-	-7 B	-55192		229 1	2480 2	N	40	29
								44 9				
05		2852 X	3191	-0-	339 B	-54853		241 1	2905 2	N	41	17
								45 9				
06		2760 X	2245	-0-	-515 B	-54853		235 1	1954 2	N	51	34
								56 9				
07		2852 X	2655	-0-	-197 B	-54853		285 1	2324 2	N	42	41
								46 9				
08		0 N	2086	-0-	2086 B	-52767		135 1	1903 2	N	44	18
								48 9				
09		2760 X	2699	-0-	-61 B	-52767		241 1	2402 2	N	51	29
								56 9				

CAUSEY (11,100)												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.												
MANSKER "A"												
16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
411736												
WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
04		2940 X	2562	-0-	-378	-0-		2505 2	57 9	Y	52	207
05		3007 X	2675	-0-	-332	-0-		2609 2	66 9	Y	60	89
06		2790 N	2685	-0-	-105	-0-		2675 2	10 9	Y	9	98
07		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-		2677 2	65 9	Y	59	157
08		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-		2766 2		Y	-0-	157
*09		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-		2704 2	64 9	Y	58	215

CLAY, NONA												
WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
04		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-		290 1	3431 2	N	-0-	214
05		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-		360 1	4069 2	N	-0-	214
06		3900 X	3285	-0-	-615	-0-		302 1	2959 2	N	22	75
								24 9				
07		4030 X	3074	-0-	-956	-0-		279 1	2766 2	N	26	101
								29 9				
08		4433 X	3769	-0-	-664	-0-		290 1	3449 2	N	27	128
								30 9				
09		4290 X	350	-0-	-3940	-0-		70 1	279 2	N	1	129
								1 9				

GREEN, HELEN												
WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HELM-ARBURN UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CEDAR BRUSH (WILCOX)		16543 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
BEACH OIL & GAS, INC.		058921														
SIEVERS		WELL #:		1 U		RRCID -> 132573		COMPL. DATE 09/28/1989								
		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9452 - 9474												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT					-0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX)		16543 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
BEACH OIL & GAS, INC.		058921														
SIEVERS		WELL #:		1 L		RRCID -> 132550		COMPL. DATE 09/28/1989								
		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9734 - 9818												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CHAPA (JACKSON 2100)		16966 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861														
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		2		RRCID -> 046950		COMPL. DATE 09/08/1969								
		TOTAL DEPTH 2610		PERF. 1952 - 1956												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHAPA, EAST (9500)		16970 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC		000017														
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		1		RRCID -> 140659		COMPL. DATE 01/12/1992								
		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9482 - 9625												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					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	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHAPA, EAST (12,400)		16970 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC		000017								
EL PASO NATURAL GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	172853	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	12404 PERF. 3058 - 3088	
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

EL PASO NATURAL GAS		16973 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
		859552								
		WELL #:	11	RRCID ->	174997	COMPL. DATE	07/27/1999	TOTAL DEPTH	11050 PERF.10090 - 10095	
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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BURLINGTON FEE 301		16973 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
		859552								
		WELL #:	1	RRCID ->	252185	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	15000 PERF.11414 - 11426	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
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
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2	N	-0-		106
05	558 N	523	-0-	-35	-0-	523 2	N	-0-		106
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		106
07	1209 N	988	-0-	-221	-0-	791 2	N	179	95 1	190
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 2	N	-0-		190
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		190

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					164
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					164
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					164
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					164
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					164
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					164

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 RELIANCE ENERGY, INC. 700995
 SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

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

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	5100 #	3387	-0-	-1713	-0-	1054	1	2274	2	N	54	57	6			212
05	5270 #	3252	-0-	-2018	-0-	805	1	2379	2	N	62	187	1			87
06	3406 R	3406	-0-	-0-	-0-	771	1	2562	2	N	66					153
*07	3689 #	3298	-0-	-391	-0-	633	1	2607	2	N	53	118	1	60	6	28
08	3689 #	2158	-0-	-1531	-0-	215	1	1884	2	N	54					82
*09	3673 R	3673	-0-	-0-	-0-	760	1	2844	2	N	63					145

CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700) 17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					676
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					676
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					676
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					676
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					676
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					676

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				04/06/2016										PLUGGED 04/06/16

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					226

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
 LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

04	8100 X	7371	-0-	-729	-0-	717	1	6591	2	N	57						266
						63	9										
05	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	742	1	8653	2	N	107	193	1				180
						118	9										
06	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	718	1	8348	2	N	94						274
						103	9										
07	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	743	1	9469	2	N	82						356
						90	9										
08	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	742	1	8336	2	N	63	190	1				229
						69	9										
*09	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	167	1	1844	2	N	-0-						229
						8932	4										

LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	158	1	1760	2	N	38						205
						42	9										
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	163	1	1701	2	N	20						225
						22	9										
06	1950 N	1801	-0-	-149	-0-	158	1	1628	2	N	14						239
						15	9										
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	163	1	2024	2	N	23						262
						25	9										
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	163	1	2211	2	N	36						298
						40	9										
*09	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	37	1	544	2	N	-0-	190	1				108
						2169	4										

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 YBANEZ WELL #: 1 RRCID -> 107031 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 12658 PERF. 10530 - 10615

04	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2888	2	89	9	N	81	177	1				179
05	2790 X	2547	-0-	-243	-0-	2462	2	85	9	N	77						256
06	2640 N	2500	-0-	-140	-0-	2443	2	57	9	N	52	172	1				136
07	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2727	2	75	9	N	68						204
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2528	2	69	9	N	63						267
09	2490 N	627	-0-	-1863	-0-	614	2	13	9	N	12	181	1				98

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	300 N	120	-0-	-180	-0-	118 3	2 9	N	2			95
05	310 N	130	-0-	-180	-0-	122 3	8 9	N	7			102
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	87 3	10 9	N	9			111
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	73 3		N	-0-			111
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			111
*09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			111

ALLIMAR (HOCKLEY "C" 17484 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 AWP OPERATING COMPANY 038889
 TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 276914 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2934 - 3220

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/02/2016

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	3959 2	180 9	N	164	162 1		223
05	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4246 2	50 9	N	45			268
06	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4136 2	43 9	N	39			307
07	4278 X	3872	-0-	-406	-0-	3800 2	72 9	N	65			372
08	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4276 2	62 9	N	56	171 1		257
*09	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4330 2	76 9	N	69			326

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1217 2	63 9	N	57			576
05	1457 X	1337	-0-	-120	-0-	1279 2	58 9	N	53	142 1		487
06	1410 X	1236	-0-	-174	-0-	1184 2	52 9	N	47			534
07	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1452 2	65 9	N	59			593
08	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1392 2	41 9	N	37	148 1		482
09	1290 X	1259	-0-	-31	-0-	1220 2	39 9	N	35			517

CHRISTMAS (12300) 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	11430 X	10715	-0-	-715	-0-	600 1	10046 2	N	63	177 1		73
05	11811 X	9628	-0-	-2183	-0-	620 1	8949 2	N	54	2 8		125
06	10770 X	8921	-0-	-1849	-0-	580 1	8297 2	N	40			165
07	11129 X	10640	-0-	-489	-0-	620 1	9956 2	N	58			223
08	11067 X	8569	-0-	-2498	-0-	620 1	7912 2	N	34	180 1		77
09	10710 X	8129	-0-	-2581	-0-	560 1	7537 2	N	29			106

CHRISTMAS (12300) //CONT.// 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	435	1	4368	2	N	9		93
						10	9						
05	6603 X	4637	-0-	-1966	-0-	465	1	4148	2	N	22		115
						24	9						
06	6390 X	4116	-0-	-2274	-0-	375	1	3721	2	N	18		133
						20	9						
07	6603 X	3829	-0-	-2774	-0-	360	1	3454	2	N	14		147
						15	9						
08	5611 X	4818	-0-	-793	-0-	435	1	4383	2	N	-0-		147
09	4800 X	2974	-0-	-1826	-0-	255	1	2719	2	N	-0-		147

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) 18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10484 - 10496

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		208
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		208
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		208
07	14B DENY	66	-0-	66	66	66	3			N	-0-		208
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	66				N	-0-		208
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	66				N	-0-		208

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

04	6420 X	6337	-0-	-83	-0-	6212	2	125	9	Y	114		247
05	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	6986	2	99	9	Y	90	187 1	150
06	5610 X	5475	-0-	-135	-0-	5398	2	77	9	Y	70	179 1	41
07	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	6947	2	86	9	Y	78		119
*08	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7087	2	88	9	Y	80		199
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		199

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

04	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	9873	3	127	9	N	115	181 1	31
05	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5180	3	101	9	N	92	3 8	120
06	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-		120
07	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	8794	3	101	9	N	92	181 1	31
08	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4519	3	57	9	N	52		83
*09	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1541	3	9	9	N	8		91

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) VANGUARD OPERATING, LLC LEMMONS GAS UNIT			18070 300 881585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT			
			WELL #: 2	RRCID -> 217992	COMPL. DATE 11/27/2005	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11310	- 11478	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SINAST GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 230791	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH 1200	PERF.11768	- 11799	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				43
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				43
GREEN GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 263745	COMPL. DATE 11/27/2011	TOTAL DEPTH 12433	PERF.11345	- 11633	
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	212 3	33 9		230
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			139 1	25
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				25
07	186 N	25	-0-	-161	-0-	25 3			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				25
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				70
CHULA VISTA (1800' SAND) N S P OPERATING GROUP LLC YAUSSEI -A-			18127 700 598285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
			WELL #: 13 T	RRCID -> 132634	COMPL. DATE 07/30/1989	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1800	- 1805	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				-0-
CIRCLE -A- (2600) BLANCONIA PRODUCING CORPORATION ROBERTS, REAGAN			18240 375 075080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
			WELL #: 1	RRCID -> 083492	COMPL. DATE 07/24/1979	TOTAL DEPTH 2732	PERF. 2630	- 2634	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TRIDENT CORPORATION CRAVENS, LLC FEE			869200 1A	RRCID -> 001154	COMPL. DATE 01/20/1962	TOTAL DEPTH 2688	PERF. 2622	- 2627	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CIRCLE -A- (2600)		//CONT.//		18240 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
TRIDENT CORPORATION		//CONT.//		869200										
CRAVENS, LLC FEE		WELL #:		3	RRCID ->	098059	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	3608	PERF.	2623 - 2627		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

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

CLARK (MAGNOLIA)				18592 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA						
PIE OPERATING, LLC				664887										
CLARK, GARY		WELL #:		1	RRCID ->	198517	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14412 - 14430		
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-			-0-
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-			-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
*09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE)															
STRATCO OPERATING CO., INC. TERRY-GOTT										18613 500 825462		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA	
WELL #: 1D										RRCID -> 229756	COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL DEPTH 2870	PERF. 2408	- 2418	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CLARKSON (FRIO 4450)															
BAYOU COMPANY, THE SHAY, WALLACE										18635 200 058858		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD	
WELL #: 1										RRCID -> 102931	COMPL. DATE 10/21/1982	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4460	- 4462	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CLARKSON (FRIO 5050)															
SHAY, MARY AGNES POWER FEE										18635 250 772650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD	
WELL #: 2										RRCID -> 033946	COMPL. DATE 08/21/1964	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5068	- 5074	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CLAY WEST (WILCOX LOWER)															
WAGNER OIL COMPANY BURNS GAS UNIT										18749 250 891175		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK	
WELL #: 2										RRCID -> 158332	COMPL. DATE 02/17/2001	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9864	- 9956	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

CLAY WEST (WILCOX 10400)															
JAMEX, INC. PATRICK HUGH BURNS										18749 680 429659		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK	
WELL #: 1										RRCID -> 254984	COMPL. DATE 01/17/2015	TOTAL DEPTH 10651	PERF.10459	- 10564	
*04	SHUT	IN	16	-0-	16	B	267	16	2	N	-0-		259		
*05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	267			N	-0-		259		
*06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	267			N	-0-		259		
*07	SHUT	IN	2	-0-	2	B	269	2	2	N	-0-		259		
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	269			N	-0-		259		
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	269			N	NO RPT		259		

MARTIN															
WELL #: 1										RRCID -> 259051	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 10447	PERF.10448	- 12000	
04	6930	X	4098	-0-	-2832	B	-0-	3907	2	191	9	N	299		
05	7161	X	2830	-0-	-4331	B	-0-	2706	2	124	9	N	230		
06	5370	X	2715	-0-	-2655	B	-0-	2620	2	95	9	N	135		
07	4743	X	1615	-0-	-3128	B	-0-	1528	2	87	9	N	214		
*08	376	X	376	-0-	-0-	B	-0-	275	2	101	9	N	306		
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	B	-0-			N	NO RPT		306		

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

CLAY WEST (WILCOX 11200) 18749 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 BURNS WELL #: 1 RRCID -> 064667 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 12450 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2016 - P/A 09/09/16

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

04	5460	X	4992	-0-	-468	-0-	725	1	4131	2	N	124	188	1	182
							136	9							
05	5642	X	5203	-0-	-439	-0-	775	1	4352	2	N	69	194	1	57
							76	9							
06	5130	X	4950	-0-	-180	-0-	750	1	4125	2	N	68			125
							75	9							
07	5177	X	4403	-0-	-774	-0-	625	1	3710	2	N	62			187
							68	9							
08	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	775	1	4371	2	N	71			258
							78	9							
09	5040	X	4894	-0-	-146	-0-	750	1	4071	2	N	66	196	1	128
							73	9							

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

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

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) //CONT.// 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
 CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

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

CLAYTON (BLOCK 75 SD) 18765 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
 BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT		-0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
 BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820

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

BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

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

CLAYTON (BLOCK 85 SD) //CONT.// 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
 BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

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

SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

04	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	7623 2	168 9	Y	153 153 1	115
05	7688 X	7664	-0-	-24	-0-	7520 2	144 9	Y	131 157 1	89
06	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7451 2	199 9	Y	181 149 1	121
07	8060 X	7452	-0-	-608	-0-	7281 2	171 9	Y	155 153 1	123
08	DLQ G-10	7853	-0-	7853	7853	7719 2	134 9	Y	122	245
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7853			Y	NO RPT	245

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
 HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-	100
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-	100
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-	100
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-	100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	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 75 UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 171548 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956

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

BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

04	840 N	829	-0-	-11	-0-	811	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	911	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
06	870 N	863	-0-	-7	-0-	841	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	904	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	DLQ G-10	948	-0-	948	-0-	948	2	17	9	Y	15					15
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	948				Y	NO RPT					15

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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

04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			145
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			145
06	11 X	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			145
07	11 X	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			145
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			145
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			145

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2016 - P/A 06-27-2016											

NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: 2 RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
09	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
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

04	1733 R	1733	-0-	-0-	-0-	1727	2	6 9	N	5			81
05	1926 R	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2	2 9	N	2			83
06	1950 #	1768	-0-	-182	-0-	1766	2	2 9	N	2			85
07	2015 #	1840	-0-	-175	-0-	1834	2	6 9	N	5			90
08	2015 #	1946	-0-	-69	-0-	1940	2	6 9	N	5			95
09	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			95

CLAYTON (WILCOX 6875) 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON WELL #: RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2012

NELSON WELL #: RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2014

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 8440 PERF. 7053 - 7055

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

CLAYTON (WILCOX 7360)															
HEDRICK PRODUCTION INC.															
BLOCK 76 UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 130278 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

BLOCK 76 UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392															
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	134	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	141	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	146	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
08	DLQ	G-10	157	-0-	157	157	155	2	2	9	Y	2			2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	157					Y	NO RPT			2

BLOCK 85 UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441															
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	270	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	303	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	280	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	293	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
08	DLQ	G-10	316	-0-	316	316	310	2	6	9	Y	5			5
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	316					Y	NO RPT			5

BLOCK 75 UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369															
04	DLQ	G-10	3103	-0-	3103	9424	3095	2	8	9	N	7			132
05	12965	X	3541	-0-	-9424	-0-	3535	2	6	9	N	5			137
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3164	2	4	9	N	4			141
07	3441	X	3406	-0-	-35	-0-	3399	2	7	9	N	6			147
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3453	2	6	9	N	5			152
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT			152

BLOCK 75 UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321															
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)															
MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO.															
HERRING RANCH															
WELL #: 18765 942 RRCID -> 132993 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412															
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED 09/26/1994															

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)//CONT.// 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO. //CONT.// 582539
 HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/1994																

CLAYTON (950) 18765 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 MACERO MINERALS, INC. 520265
 HARRIS-SKAGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099341 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949

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

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
 WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440

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

WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
 UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

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

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

04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0 #	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	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2016 - P/A 06-28-2016										

CLIP (FRIO UPPER)		19028 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
J&G OIL & GAS		427635								
GAYLE, B. B.		WELL #:	10	RRCID ->	145202	COMPL. DATE	03/08/1993	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 2414 - 2420	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLIP (VICKSBURG, LOWER)		19028 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
J&G OIL & GAS		427635								
B. B. GAYLE		WELL #:	14 T	RRCID ->	242789	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3776 - 3788	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLIP (3580)		19028 826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
J&G OIL & GAS		427635								
B. B. GAYLE		WELL #:	14 C	RRCID ->	249998	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3613 - 3615	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANGER HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	135248	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	1860 PERF. 1753 - 1762	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLETER (7300) 19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
 SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	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

04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
 TERRELL "B" WELL #: 5R RRCID -> 146046 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2547 - 2553

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
----	---	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2016 - PLUGGED 04/07/16

TERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 177191 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366

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

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

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

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

COLETTA CREEK (2100)		//CONT.//		19557 282	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826								
TERRELL "B"		WELL #:		5RR	RRCID -> 146088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3041	PERF. 2352	-	2356
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUELLER		WELL #:		1	RRCID -> 269187	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	2939	PERF. 2101	-	2112
04	1320 #	860	-0-	-460	-0-	860	2	N	-0-			-0-
05	1364 #	986	-0-	-378	-0-	986	2	N	-0-			-0-
06	1320 #	786	-0-	-534	-0-	786	2	N	-0-			-0-
07	1147 #	869	-0-	-278	-0-	869	2	N	-0-			-0-
08	1085 #	837	-0-	-248	-0-	837	2	N	-0-			-0-
09	960 #	638	-0-	-322	-0-	638	2	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
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2016 - PLUGGED 04/11/16												

COLETTA CREEK (2300)		19557 290		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA						
PETRA OLEUM CORP.		659826										
TERRELL, ETTA C.		WELL #:		4	RRCID -> 202781	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	4686	PERF. 2274	-	2274
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRIBYL		WELL #:		12	RRCID -> 257736	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2414	-	2420
04	5070 X	4038	-0-	-1032	-0-	4038	2	N	-0-			-0-
05	5239 X	3410	-0-	-1829	-0-	3410	2	N	-0-			-0-
06	5070 X	3408	-0-	-1662	-0-	3408	2	N	-0-			-0-
07	4247 X	3329	-0-	-918	-0-	3329	2	N	-0-			-0-
08	4185 X	3262	-0-	-923	-0-	3262	2	N	-0-			-0-
09	4050 X	3258	-0-	-792	-0-	3258	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLETTA CREEK (2350)		19557 329		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
PETRA OLEUM CORP.		659826													
PRIBYL		WELL #: 10		RRCID -> 199964		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TERRELL -B-		19557 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
ARIES OPERATING, LP		030128													
DIETZEL, HERMAN ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 178467		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1350 #	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			N	-0-				-0-
05	1395 #	1051	-0-	-344	-0-	1051	2			N	-0-				-0-
06	1350 #	1085	-0-	-265	-0-	1085	2			N	-0-				-0-
07	1302 #	1023	-0-	-279	-0-	1023	2			N	-0-				-0-
08	1302 #	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			N	-0-				-0-
09	1260 #	840	-0-	-420	-0-	840	2			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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2016 - P/A 07/21/16															

PETRA OLEUM CORP.		659826		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
TERRELL -B-		WELL #: 7		RRCID -> 200071		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2016 - PLUGGED 04/04/16									

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

COLETTA CREEK, S. (CATAHOULA)			19561 041	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.			470566						
HUBER			WELL #: 1	RRCID -> 124449	COMPL. DATE 04/10/1987	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 3260	-	3280
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

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

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

COLETTO CREEK, SOUTH (4000)			19561 615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY			020463									
PEREZ			WELL #: 3		RRCID -> 281216		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OBLAEN RESOURCES LLC			617546									
JOSHUA			WELL #: 1		RRCID -> 280153		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4129 - 4131	
04	5940		-0-	-0-	-5940	-0-			N	-0-		161
05	6138		-0-	-0-	-6138	-0-			N	-0-		161
06	5940	163	-0-	-0-	-5777	-0-	163 2		N	-0-		161
07	6138	118	-0-	-0-	-6020	-0-	118 2		N	-0-	139 1	22
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09	150 #		-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		22

COLETTO CREEK, SOUTH (4400)			19561 697		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY			020463									
PEREZ			WELL #: 4		RRCID -> 281218		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLETTO 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	
04	5460 #		5248	-0-	-212	-0-	5241 2	7 9	N	6		58
05	5642 #		2855	-0-	-2787	-0-	2841 2	14 9	N	13		71
06	5949 R		5949	-0-	-0-	-0-	5928 2	21 9	N	19		90
07	8208		8208	-0-	-0-	-0-	8194 2	14 9	N	13		103
08	7049 R		7049	-0-	-0-	-0-	7032 2	17 9	N	15		118
*09	7929		7929	-0-	-0-	-0-	7882 2	47 9	N	43		161

COLETTVILLE, E (VICKSBURG 4330)		19575 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
CML EXPLORATION, LLC		120648								
WAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 279006		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4278 - 4294		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	-0-	8189 2			-0-
05	8804 X	8539	-0-	-265	-0-	-0-	8539 2			-0-
06	8520 X	8467	-0-	-53	-0-	-0-	8467 2			-0-
07	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	-0-	8695 2			-0-
08	8649 X	7612	-0-	-1037	-0-	-0-	7612 2			-0-
09	8460 X	3655	-0-	-4805	-0-	-0-	3655 2			-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		
04	6600 X	6215	-0-	-385	-0-	-0-	6215 2			-0-
05	7037 X	6593	-0-	-444	-0-	-0-	6593 2			-0-
06	6810 X	5970	-0-	-840	-0-	-0-	5970 2			-0-
07	7037 X	4314	-0-	-2723	-0-	-0-	4314 2			-0-
08	6727 X	4204	-0-	-2523	-0-	-0-	4204 2			-0-
09	6390 X	4255	-0-	-2135	-0-	-0-	4255 2			-0-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
KOLLE GAS UNIT		1		RRCID -> 113836		COMPL. DATE 11/27/1984		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2454 - 2464		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WILLEMIN		1		RRCID -> 198576		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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		
04	1200 X	1088	-0-	-112	-0-	-0-	1088 2			-0-
05	1426 X	1166	-0-	-260	-0-	-0-	1166 2			-0-
06	1380 X	1281	-0-	-99	-0-	-0-	1281 2			-0-
07	1426 X	1256	-0-	-170	-0-	-0-	1256 2			-0-
08	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1238 2			-0-
*09	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	1641 2			-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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100)		19651 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC G.B.R.A.		870354							
WELL #:		2	RRCID ->	233589	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 3405 - 3407
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
04		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2	N	-0-
05		2945 X	2765	-0-	-180	-0-	2765 2	N	-0-
06		2970 X	2333	-0-	-637	-0-	2333 2	N	-0-
07		3162 X	2337	-0-	-825	-0-	2337 2	N	-0-
08		3162 X	2147	-0-	-1015	-0-	2147 2	N	-0-
09		3060 X	2107	-0-	-953	-0-	2107 2	N	-0-

COLLIER (YEGUA Y-3)		19667 310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
ALTA MESA SERVICES, LP ROBINSON		015721							
WELL #:			RRCID ->	202783	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7046 - 7050
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2013									

COLLIER (2200)		19667 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP ROBINSON, VELMA		036548							
WELL #:		1	RRCID ->	054684	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	3311	PERF. N/A
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

COLLIER (3800 FRIO)		19667 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP ROBINSON, VELMA		036548							
WELL #:		3 C	RRCID ->	081148	COMPL. DATE	02/23/1979	TOTAL DEPTH	4910	PERF. 3733 - 3738
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

COLLIER (4000)		19667 875	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. ROBINSON		424737							
WELL #:		2	RRCID ->	207812	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 3979 - 3983
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
KNEBLICK UNIT									
WELL #:		1C	RRCID ->	236042	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 3604 - 3610
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON) 19669 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
 ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (1200) 19744 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EXPRESS OIL CO.		257068		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
GORDON		WELL #: 3		RRCID -> 230148		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7605		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7605		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7605		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7605		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7605		N	NO RPT			-0-
09	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				

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

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
REEVES, C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838				

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

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				

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

MICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 242920		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930				

04	5 N	-0-	-0-	-5	B	-275		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-275		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-275		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-275		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		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				

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

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-				-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIG LAKE CORPORATION		069458		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
SALINAS, J.		WELL #: 14		RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4007 - 4009					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
JOHNNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244448		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4067 - 4070					
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	11	1	77	2	N	-0-				-0-
05	93 #	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	2	N	-0-				-0-
06	90 #	68	-0-	-22	-0-	9	1	59	2	N	-0-				-0-
07	93 #	40	-0-	-53	-0-	5	1	35	2	N	-0-				-0-
08	93 #	65	-0-	-28	-0-	8	1	57	2	N	-0-				-0-
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	11	1	70	2	N	-0-				-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					
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-				-0-
07	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-				-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-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					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
07	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-				-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-

COLOGNE (4300)		//CONT.//		19744 782	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
AMPAK OIL COMPANY		//CONT.//		020463										
SCHMELTZER-JOHN UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202557	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	4295 - 4299		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		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		
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	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		
04		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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		
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PREMIER MINERALS, INC.				676033										
EARP		WELL #:		1	RRCID ->	206436	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4753 - 4758		
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COLOMA CREEK, NORTH (7575)		19766 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
MAC SERVICES, INC. HAHN, A.W.		519600										
WELL #:		1		RRCID -> 098380		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7574 - 7590				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COLOMA CREEK, NORTH (7600)		19766 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
CREST PETROLEUM, LLC HAHN, O. F.		189894										
WELL #:		1		RRCID -> 061398		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COLOMA CREEK, NORTH (7700)		19766 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
COLOMA OIL & GAS CORP. STOFER, M. A.		168920										
WELL #:		1 C		RRCID -> 001364		COMPL. DATE 04/06/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7710 - 7718				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COLOMA CREEK, NORTH (8300)		19766 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
HAHN, OSCAR HAHN, O.F.		342858										
WELL #:		3 U		RRCID -> 072874		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A				
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COLOMA CREEK, NORTH (8400)		19766 820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
CREST PETROLEUM, LLC HAHN, O.F.		189894										
WELL #:		3 L		RRCID -> 072875		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONQUISTADOR (JANAK SAND)
 SEDONA OIL & GAS CORP.
 KURTZ

20186 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 763152
 WELL #: 1 RRCID -> 255395 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10898 - 10913

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

CONSOLIDATED (WILCOX 10500)
 KEBO OIL & GAS, INC.
 PREWITT

20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 453170
 WELL #: 2 RRCID -> 177512 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828

04	05	06	07	08	09													
04	2550 X	947	-0-	-1603	-0-	120	1	827	2	N	-0-							216
05	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	248	1	2418	2	N	71	182	1				105	
						78	9											
06	2010 X	1824	-0-	-186	-0-	174	1	1613	2	N	34						139	
						37	9											
07	2046 X	1439	-0-	-607	-0-	186	1	1251	2	N	2						141	
						2	9											
08	2759 X	1977	-0-	-782	-0-	180	1	1753	2	N	40						181	
						44	9											
09	2670 X	1228	-0-	-1442	-0-	150	1	1075	2	N	3						184	
						3	9											

ABRAMEIT

WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

04	2190 X	1725	-0-	-465	-0-	210	1	1501	2	N	13	182	1				94	
						14	9											
05	2263 X	1875	-0-	-388	-0-	155	1	1673	2	N	43						137	
						47	9											
06	2190 X	1698	-0-	-492	-0-	174	1	1489	2	N	32						169	
						35	9											
07	1922 X	1817	-0-	-105	-0-	210	1	1577	2	N	27						196	
						30	9											
08	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	186	1	1716	2	N	20						216	
						22	9											
*09	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	210	1	1593	2	N	21	172	1				65	
						23	9											

COOK (WILCOX 9400)
 B.P. PRODUCTIONS INC.
 DLUGOSCH, PHILLIP

20289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 040797
 WELL #: 1 RRCID -> 135416 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356

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

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2016 - PLUGGED 10/24/16											

COOK, S. (FRIO 2700) 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
CLAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 193776 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2597 - 2800

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

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

ROVONNA WELL #: 1 RRCID -> 209669 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) //CONT.// 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
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												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		247
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		247
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		247
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		247
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		247
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		247

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168

COQUAT (LULING) 20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
CASA UNIT WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

COQUAT (MEIDER A, DEEP) 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24

COQUAT (MEIDER A, DEEP)		//CONT.//		20539 258	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
MEIDER SU		WELL #:		1	RRCID ->	208595	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11240	PERF.	10254 - 10354			
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			
04		9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	1209	1	8027	2	N	126	123	1	177
							139	9							
05		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	1241	1	6789	2	N	3			180
							3	9							
06		4620 X	4189	-0-	-431	-0-	1279	1	2900	2	N	9			189
							10	9							
07		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	1351	1	5093	2	N	5			194
							6	9							
08		4774 X	3957	-0-	-817	-0-	766	1	3174	2	N	15	172	1	37
							17	9							
*09		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	947	1	3964	2	N	-0-			37

MEIDER GAS UNIT		WELL #:		7A	RRCID ->	209670	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10395 - 10572
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42

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

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

MORGAN, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	066727	COMPL. DATE	05/06/1967	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2340 - 2475
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COQUAT (10500)				20539 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
MEIDER GAS UNIT				WELL #:	2LT	RRCID -> 107419	COMPL. DATE 08/12/1983	TOTAL DEPTH 14250	PERF.10482 - 10522		
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEIDER				WELL #:	3	RRCID -> 117175	COMPL. DATE 06/11/1985	TOTAL DEPTH 13072	PERF.10484 - 10508		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEIDER G.U. 4				WELL #:	4	RRCID -> 204265	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10510 - 10535		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGUGLIN UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 219215	COMPL. DATE 08/23/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10682 - 10690		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COQUAT (10500)		//CONT.//		20539 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954												
MEIDER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	248906	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	12486	PERF.	10575 - 10585				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	150 N	75	-0-	-75	-0-				10	1	64	2	N	1	1	19
									1	9						
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-				27	1	149	2	N	-0-		19
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-				24	1	55	2	N	-0-		19
07	93 N	49	-0-	-44	-0-				10	1	39	2	N	-0-		19
08	186 N	116	-0-	-70	-0-				23	1	93	2	N	-0-		19
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-				20	1	82	2	N	-0-		19

COQUAT (11,300)		//CONT.//		20539 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954													
MEIDER DEEP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217919	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12911	PERF.	11261 - 12690					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-				109	1	722	2	N	23	13	1	82
									25	9							
05	713 N	615	-0-	-98	-0-				93	1	507	2	N	14			96
									15	9							
06	990 N	569	-0-	-421	-0-				171	1	388	2	N	9			105
									10	9							
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-				208	1	784	2	N	16			121
									18	9							
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-				202	1	837	2	N	6			127
									7	9							
*09	643 N	643	-0-	-0-	-0-				123	1	514	2	N	5			132
									6	9							

COQUAT (12700)		//CONT.//		20539 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954												
MAGUGLIN, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	099506	COMPL. DATE	04/03/1982	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	12721 - 12733				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	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				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-				493	1	4746	2	N	2		155
									2	9						
05	5022 X	4592	-0-	-430	-0-				464	1	4128	2	N	-0-		155
06	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-				509	1	4782	2	N	-0-		155
07	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-				527	1	4982	2	N	3		158
									3	9						
08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-				527	1	4738	2	N	2		160
									2	9						
*09	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-				509	1	4267	2	N	-0-		160

GILLETT		WELL #:		2	RRCID ->	202653	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12816 - 12867				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	6000 X	2292	-0-	-3708	-0-	294	1	1952	2	N	42	42	1		18
05	5084 X	3359	-0-	-1725	-0-	46	9	519	1	N	-0-				18
06	4920 X	1579	-0-	-3341	-0-	483	1	1096	2	N	-0-				18
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-				18
08	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	899	1	3722	2	N	-0-				18
*09	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	863	1	3611	2	N	-0-				18

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

04	420 X	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-				144
05	767 X	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	N	3				147
06	465 X	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	N	4				151
07	465 X	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-				151
08	775 X	405	-0-	-370	-0-	405	2			N	-0-				151
09	750 X	450	-0-	-300	-0-	450	2			N	-0-				151

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT				-0-
09	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

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

CORDELE (1750 PINHEAD)		20585 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302														
DRUSHEL -B-		WELL #: 5		RRCID -> 131574		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DRUSHEL -B-		WELL #: 14		RRCID -> 131623		COMPL. DATE 07/17/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
N S P OPERATING GROUP LLC		598285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
YAUSSEI -B-		WELL #: B 8		RRCID -> 130974		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
YAUSSEI -A-		WELL #: 13 C		RRCID -> 131624		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DRUSHEL -B-		WELL #: 15		RRCID -> 135296		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588	40588				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588	40588				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588	40588				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588	40588				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588	40588				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588	40588				N	NO RPT					-0-

CORDELE (2600)													
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP													
DRUSHEL S.G. -A-													
20585 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON													
073302													
WELL #: 14 RRCID -> 127268 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

CORDELE (2610)													
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP													
DRUSHEL, S.G. -A-													
20585 598 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON													
073302													
WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598													

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

CORDELE (3825)													
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP													
DRUSHEL, S. G.													
20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON													
073302													
WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827													

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

CORDELE (3980)													
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP													
DRUSHEL, S. G.													
20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON													
073302													
WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985													

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

CORDELE (4000)													
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP													
DRUSHEL, S. G.													
20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON													
073302													
WELL #: 2A RRCID -> 133400 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302													

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

CORDELE (4600)		20585 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302														
DRUSHEL		WELL #: 6AT		RRCID -> 131366		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CORDELE, EAST (2700)		20586 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
JOHNSON, W. R. TRUSTEE		439300														
SPENCER		WELL #: 1		RRCID -> 001393		COMPL. DATE 10/09/1960		TOTAL DEPTH 3776 PERF. 2763 - 2768								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CORDELE, EAST (2800)		20586 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
VAQUERO OPERATING		882776														
WEARDEN BFE		WELL #: 1		RRCID -> 219455		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801								
04	750 X	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124 X	19	-0-	-105 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	480 X	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30 X	NO RPT	-0-	-30 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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	664					N	263	179	1			223
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	664					N	-0-	176	1			47
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	664					N	-0-					47
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	664					N	-0-	47	1			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					N	NO RPT					-0-
KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263679		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) //CONT.// 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030												
PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN) 20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302												
DRUSHEL, S.G. WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CORDELE, W. (CLONE) 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302												
DRUSHEL -B- WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

N S P OPERATING GROUP LLC 598285												
YAUSSEI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
N S P OPERATING GROUP LLC 598285												
YAUSSEI WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

CORDELE, WEST (STRAY 3000)			20593 704		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
N S P OPERATING GROUP LLC			598285									
YAUSSEI B			WELL #: 19		RRCID -> 161316		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2946 - 2954	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

N S P OPERATING GROUP LLC			598285									
YAUSSEI			WELL #: B 1		RRCID -> 147164		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 5212		PERF. 2395 - 2400	
04		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		-0-
05		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
06		690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		-0-
07		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

N S P OPERATING GROUP LLC			598285									
YAUSSEI "A"			WELL #: 7		RRCID -> 139806		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2396 - 2404	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORDELE, WEST (TREPAS) 20593 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON													
N S P OPERATING GROUP LLC 598285													
YAUSSEI -A- WELL #: 4 RRCID -> 131252 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2082 - 2088													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

CORDELE, WEST (2600) 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774													
GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639													

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

INLAND OCEAN, INC. 424607													
JOLLY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 170641 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2580 - 2590													

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

CORDELE, W. (3730) 20593 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON													
N S P OPERATING GROUP LLC 598285													
YAUSSEI B SWD WELL #: 1 RRCID -> 131025 COMPL. DATE 03/19/1989 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800													

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

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													

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

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061													

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

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		
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2016										

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		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	68 1	662 2	N	25	152
						28 9				
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	62 1	666 2	N	-0-	152
06	720 N	550	-0-	-170	-0-	42 1	454 2	N	49	201
						54 9				
07	775 N	722	-0-	-53	-0-	53 1	636 2	N	30	231
						33 9				
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	82 1	694 2	N	-0-	231
*09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	92 1	619 2	N	-0-	231

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
PAGE, GLADYS		411736								
		WELL #: 1		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57

COSDEN, WEST (MACKHANK)		20876 364		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
PAGE UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 277206		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	
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	

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

PAGE ESTATE		WELL #: B 3		RRCID ->	001420	COMPL. DATE	09/06/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2710 - 2730	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

STARK PETROLEUM		815164										
DUGAT, LENA ET AL		WELL #:		RRCID ->	118079	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4313	PERF.	3252 - 3257	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19	
09	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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7	

COSDEN, WEST (WILCOX 7800)		20876 624		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
BRALEX OPERATING LLC		088561										
GREEN, E. E.		WELL #:	2	RRCID ->	033595	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	2120 - 2127	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

COSDEN, WEST (WILCOX 8300)		20876 728		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
FREELEAND, J. M.		WELL #:	9 L	RRCID ->	037711	COMPL. DATE	07/22/1965	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8360 - 8366	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556				Y	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

04	2100 N	2069	-0-	-31	B	-0-	2041	2	28	9	N	25		90
05	2264 N	2264	-0-	-0-	B	-0-	2216	2	48	9	N	44	120 1	14
06	2100 N	1941	-0-	-159	B	-0-	1927	2	14	9	N	13		27
07	2139 N	2090	-0-	-49	B	-0-	2067	2	23	9	N	21		48
08	2263 N	1996	-0-	-267	B	-0-	1978	2	18	9	N	16		64
*09	2020 N	2020	-0-	-0-	B	-0-	2002	2	18	9	N	16		80

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

04	1890 N	1629	-0-	-261	B	-45978	1615	2	14	9	N	13		35
05	1953 N	2060	-0-	107	B	-45871	1992	2	68	9	N	62	69 1	28
06	1830 N	1605	-0-	-225	B	-45871	1592	2	13	9	N	12		40
07	1674 N	1934	-0-	260	B	-45611	1920	2	14	9	N	13		53
08	2046 N	1949	-0-	-97	B	-45611	1935	2	14	9	N	13		66
09	1620 N	1824	-0-	204	B	-45407	1811	2	13	9	N	12		78

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
 GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

04	2940 X	1800	-0-	-1140	B	-12663	1661	2	139	9	N	126	175 1	181
05	1984 X	1452	-0-	-532	B	-12663	1376	2	76	9	N	69	171 1	79
06	1920 X	878	-0-	-1042	B	-12663	832	2	46	9	N	42		121
07	1984 X	1342	-0-	-642	B	-12663	1262	2	80	9	N	73		194
08	1457 N	703	-0-	-754	B	-12663	655	2	48	9	N	44		238
09	870 N	415	-0-	-455	B	-12663	380	2	35	9	N	32	176 1	94

GRISSOM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222043 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029

04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15														

GRISSOM WELL #: 6 RRCID -> 225625 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8696 - 8758

04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2015 - PLUGGED 10/03/15														

GRISSOM WELL #: 5 RRCID -> 226085 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9074 - 9139

04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2015 - PLUGGED 10/19/15														

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	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	EOM BALANCE
O												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	
04	2940 X	2185	-0-	-755	-0-	1990	2	195	9	N	177	298
05	3038 X	2470	-0-	-568	-0-	2270	2	200	9	N	182	291
06	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2357	2	136	9	N	124	231
07	2511 X	2123	-0-	-388	-0-	1959	2	164	9	N	149	192
08	2511 X	2329	-0-	-182	-0-	2224	2	105	9	N	95	287
09	2490 X	2374	-0-	-116	-0-	2158	2	216	9	N	196	295

PEDERNALES UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 193769			COMPL. DATE 09/11/2002			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456	
04	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	1184	2	28	9	N	25	425
05	1550 N	1353	-0-	-197	-0-	1325	2	28	9	N	25	450
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1357	2	23	9	N	21	471
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1289	2	142	9	N	129	413
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1295	2	31	9	N	28	441
09	1380 N	1214	-0-	-166	-0-	1186	2	28	9	N	25	466

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300)			21048 090		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DE WITT	
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
ANGERSTEIN, H O			WELL #: 1		RRCID -> 207897			COMPL. DATE 10/12/2004			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280	
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	5			N	-0-	-0-
05	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	5			N	-0-	-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	5			N	-0-	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	5			N	-0-	-0-
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	5			N	-0-	-0-
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	5			N	-0-	-0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800)			21048 270		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DE WITT	
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
SCHAEFER, E. C.			WELL #: 5		RRCID -> 145447			COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-	-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)			21048 360		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DE WITT	
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584									
COLLINS, MICHAEL			WELL #: 1		RRCID -> 231805			COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				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	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	

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-	
09		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
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	

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

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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-	

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

COY CITY (7100)		21368 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
BRIDGER ENVIRONMENTAL, LLC		091138										
COY CITY SWD		WELL #:	1	RRCID ->	277720	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	7465 PERF. 6404 - 7362			
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		
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
CRAIN (3300)		21460 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
O'CONNOR-HEWITT		WELL #:	A 2	RRCID ->	231114	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	4710 PERF. 3361 - 3364			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9		
09	14B2 EXT	-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			
04	4864 X	4864	-0-	-0-	B	-0-	1618	1	3246	3	Y	-0-
05	5291 X	5291	-0-	-0-	B	-0-	2059	1	3232	3	Y	-0-
06	5042 X	5042	-0-	-0-	B	-0-	2130	1	2912	3	Y	-0-
07	4778 X	4778	-0-	-0-	B	-0-	2037	1	2741	3	Y	-0-
08	4661 X	4661	-0-	-0-	B	-0-	2054	1	2607	3	Y	-0-
*09	4465 X	4465	-0-	-0-	B	-0-	1973	1	2492	3	Y	-0-
CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
SARTWELLE		WELL #:	7	RRCID ->	265068	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	17600 PERF.13804 - 13818			
04	1404 X	1404	-0-	-0-		-0-	1404	2			N	-0-
05	1457 X	1282	-0-	-175		-0-	1267	2	15	9	N	14
06	1410 X	882	-0-	-528		-0-	882	2			N	-0-
07	1457 X	1227	-0-	-230		-0-	1227	2			N	-0-
08	1457 X	1417	-0-	-40		-0-	1417	2			N	-0-
09	1410 X	953	-0-	-457		-0-	953	2			N	-0-
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
STOVALL		WELL #:	2	RRCID ->	192576	COMPL. DATE	10/09/2002	TOTAL DEPTH	14259 PERF.14013 - 14156			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRANDALL, RUBIE		WELL #:		3	RRCID ->	192831	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13262 - 13278		
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	267	1	535	3	Y	-0-		-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	339	1	531	3	Y	1		1
						1	9						
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	331	1	452	3	Y	2		3
						2	9						
07	837 N	701	-0-	-136	-0-	298	1	402	3	Y	1		4
						1	9						
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	299	1	379	3	Y	-0-	3 1	1
*09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	292	1	369	3	Y	-0-		1

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		
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	216	1	1594	2	N	113	178 1	125
						124	9						
05	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	217	1	1451	2	N	108		233
						119	9						
06	1770 N	1396	-0-	-374	-0-	192	1	1128	2	N	69	184 1	118
						76	9						
07	1829 N	1367	-0-	-462	-0-	60	1	1220	2	N	79		197
						87	9						
08	1798 N	1009	-0-	-789	-0-	43	1	924	2	N	38		235
						42	9						
09	1410 N	1167	-0-	-243	-0-	78	1	1034	2	N	50		285
						55	9						

STOVALL		WELL #:		3	RRCID ->	221466	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12511 - 12586		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CRANDALL, RUBY		WELL #:		3	RRCID ->	206762	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12919 - 13910		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) //CONT.// 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04		4290 X	413	-0-	-3877	-0-	127 1	256 3	Y		27	277
							30 9					
05		3224 X	539	-0-	-2685	-0-	194 1	302 3	Y		39	316
							43 9					
06		2400 X	222	-0-	-2178	-0-	94 1	125 3	Y		3	319
							3 9					
07		1984 X	408	-0-	-1576	-0-	145 1	194 3	Y		63	382
							69 9					
08		992 X	467	-0-	-525	-0-	193 1	245 3	Y		26	182
							29 9			226 1		
*09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	202 1	255 3	Y		9	191
							10 9					

CROCKER (WX. 10,800) 21757 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886												
TULLIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 274639 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10393 - 10449												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04		14340 X	8748	-0-	-5592	-0-	8718 2	30 9	N		27	51
											173 1	
05		14818 X	8449	-0-	-6369	-0-	8424 2	25 9	N		23	74
06		11700 X	6800	-0-	-4900	-0-	6778 2	22 9	N		20	94
07		12090 X	4833	-0-	-7257	-0-	4814 2	19 9	N		17	111
08		DLQ G-10	3469	-0-	3469	-0-	3462 2	7 9	N		6	117
09		DLQ G-10	2737	-0-	2737	-0-	6206 2	8 9	N		7	124

CROFT (SLICK) 21781 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
WALTON, J. B. -HICKS & BROWN 895450												
COPELAND, A. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 001448 COMPL. DATE 05/21/1956 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6834 - 6848												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CUERO, S (BLK. 111 10,000) 22148 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545												
KOENIG, EDWARD F WELL #: 1 RRCID -> 107713 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9982 - 9997												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04		1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	150 1	1430 3	N		13	216
							14 9					
05		1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	150 1	1097 3	N		14	230
							15 9					
06		1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	150 1	1396 3	N		11	60
							12 9			181 1		
07		1643 #	1318	-0-	-325	-0-	150 1	1161 3	N		6	66
							7 9					
08		1643 #	1312	-0-	-331	-0-	150 1	1162 3	N		-0-	66
09		1590 #	1253	-0-	-337	-0-	150 1	1102 3	N		1	67
							1 9					

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
ENCINA 907297															
WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4632	2	56	9	N	51			81
05		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5839	2	63	9	N	57			138
06		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4824	2	61	9	N	55			193
07		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4662	2	48	9	N	44	177	1	60
08		5890 X	476	-0-	-5414	-0-	472	2	4	9	N	4			64
09		5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT			64

ENCINA															
WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINA															
WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940															
04		3000 N	3006	-0-	6	6	2896	2	110	9	N	100			215
05		1203 N	1197	-0-	-6	-0-	1094	2	103	9	N	94	185	1	124
06		2790 N	1482	-0-	-1308	-0-	1403	2	79	9	N	72			196
07		2883 N	1090	-0-	-1793	-0-	1009	2	81	9	N	74	176	1	94
08		3100 N	3650	-0-	550	550	3625	2	25	9	N	23			117
09		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			117

DALLAS HUSKY, NE. (HET)															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD															
GOLIAD NAVAL AIR STATION 907297															
WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)															
CML EXPLORATION, LLC 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD															
TERRELL 120648															
WELL #: 1 RRCID -> 257555 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591															
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297															
WALSTON-PETTUS 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD															
WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560															
04		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			41
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

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

04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	1	105
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-	105
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-	105
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	2	107
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	107

WALSTON-PETTUS A				WELL #: 3	RRCID -> 242641	COMPL. DATE 03/21/2010	TOTAL DEPTH 13773	PERF.10460	- 10822			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102 174 1	106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	282 344 1	44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181 172 1	53
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	53

CLIFF FROMME				WELL #: 2	RRCID -> 244430	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 11039	PERF.10447	- 10466			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	69

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			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2015 - PLUGGED 04/01/15												

WELDER-COLE				WELL #: 3	RRCID -> 175895	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5856	- 5880			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2016 - PLUGGED 05/05/16												

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

OIL AND GAS DIVISION

DEVILS RUN (CHAMBERLAIN 3A) C & E OPERATING, INC. WELDER-TERRELL		24470 150 120079		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					122
05		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					122
06		840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					122
07		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					122
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					122
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BD OPERATING, LLC CUERO SWD		24492 500 040203		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP MARALDO A403		109333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		18330 X	13402	-0-	-4928 B	-0-	368	1	9369	3	N	3332	3470	1			436
05		17329 X	12970	-0-	-4359 B	-0-	3665	9	9189	3	N	3366	3269	1			533
06		16770 X	11913	-0-	-4857 B	-0-	78	1	3208	9	N	2916	3082	1			367
*07		15872 X	10803	-0-	-5069 B	-0-	8705	3	3113	9	N	2830	2891	1			306
*08		14849 X	10670	-0-	-4179 B	-0-	7885	3	2785	9	N	2532	2693	1			145
09		13410 X	9338	-0-	-4072 B	-0-	102	1	6775	3	N	2237	2179	1			203
							2461	9									

BUTLER A-304		109333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		9990 X	7165	-0-	-2825 B	-0-	6052	2	1113	9	N	1012	1102	1			85
05		8928 X	7161	-0-	-1767 B	-0-	6079	2	1082	9	N	984	913	1			156
06		8550 X	6853	-0-	-1697 B	-0-	5807	2	1046	9	N	951	914	1			193
*07		8215 X	7277	-0-	-938 B	-0-	6120	3	1157	9	N	1052	1079	1			166
*08		7719 X	6277	-0-	-1442 B	-0-	5500	3	777	9	N	706	725	1			147
*09		7798 X	7798	-0-	-0- B	-0-	6582	3	1216	9	N	1105	1097	1			155

HAMILTON TRUST A-405		109333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
*07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
*08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		6990 X	605	-0-	-6385 B	-0-	256	1	349	9	N	317	183	1	312
05		7223 X	78	-0-	-7145 B	-0-	78	1			N	-0-			312
06		6990 X	915	-0-	-6075 B	-0-	368	2	547	9	N	497			809
*07		49532 X	49532	-0-	-0- B	-0-	372	1	37103	3	N	10961	11529	1	241
							12057	9							
*08		61131 X	61131	-0-	-0- B	-0-	1176	1	44507	3	N	14044	13487	1	798
							15448	9							
*09		69036 X	69036	-0-	-0- B	-0-	1166	1	51287	3	N	15075	15362	1	511
							16583	9							

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106															
04		3360 X	2885	-0-	-475 B	-255691	3	1	2289	2	N	539	544	1	106
							593	9							
05		3410 X	2934	-0-	-476 B	-255691	2	1	2351	2	N	528	534	1	100
							581	9							
06		3120 X	2692	-0-	-428 B	-255691	41	1	2273	2	N	344	353	1	91
							378	9							
*07		3193 X	2991	-0-	-202 B	-255691	61	1	2285	3	N	586	520	1	157
							645	9							
*08		3162 X	2814	-0-	-348 B	-255691	5	1	2260	3	N	499	541	1	115
							549	9							
09		2880 X	2788	-0-	-92 B	-255691	19	1	2140	3	N	572	545	1	142
							629	9							

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752															
04		3780 X	3622	-0-	-158 B	-0-	2	1	3026	2	N	540	552	1	79
							594	9							
05		3720 X	3252	-0-	-468 B	-0-	2454	2	798	9	N	725	720	1	84
06		3570 X	2602	-0-	-968 B	-0-	2219	2	383	9	N	348	329	1	103
*07		3751 X	3135	-0-	-616 B	-0-	2535	3	600	9	N	545	541	1	107
*08		3751 X	3218	-0-	-533 B	-0-	2627	3	591	9	N	537	552	1	92
09		3630 X	3501	-0-	-129 B	-0-	2873	3	628	9	N	571	556	1	107

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733															
04		3013 X	3013	-0-	-0- B	-0-	2489	2	524	9	N	476	539	1	64
05		2639 X	2639	-0-	-0- B	-0-	2236	2	403	9	N	366	354	1	76
06		2486 X	2486	-0-	-0- B	-0-	2072	2	414	9	N	376	351	1	101
*07		3100 X	3049	-0-	-51 B	-0-	2610	3	439	9	N	399	357	1	143
*08		3100 X	1393	-0-	-1707 B	-0-	1	1	1207	3	N	168	158	1	153
							185	9							
09		3000 X	297	-0-	-2703 B	-0-	297	3			N	-0-			153

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607															
04		14880 X	723	-0-	-14157 B	-0-	723	2			N	-0-			207
05		15066 X	1364	-0-	-13702 B	-0-	1	1	1176	2	N	170	180	1	197
							187	9							
06		14580 X	729	-0-	-13851 B	-0-	213	1	304	2	N	193	178	1	212
							212	9							
*07		14942 X	305	-0-	-14637 B	-0-	305	1			N	-0-			212
*08		4371 X	294	-0-	-4077 B	-0-	294	1			N	-0-			212
*09		2012 X	2012	-0-	-0- B	-0-	275	1	1737	3	N	-0-			212

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1170 X	87	-0-	-1083 B	-0-	87	1			N	-0-			277
05		589 X	61	-0-	-528 B	-0-	61	1			N	-0-			277
06		210 X	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			277
*07		217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	231	182	1	326
*08		155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			326
09		90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			326

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158															
04		18690 X	5971	-0-	-12719 B	-0-	410	1	3751	3	N	1645	1645	0	216
							1810	9							
05		19313 X	3804	-0-	-15509 B	-0-	452	1	2284	3	N	971	971	0	216
							1068	9							
06		15570 X	9566	-0-	-6004 B	-0-	422	1	6163	3	N	2710	2568	0	178
							2981	9							
*07		14353 X	6069	-0-	-8284 B	-0-	448	1	3846	3	N	1614	1421	0	195
							1775	9							
*08		8990 X	3979	-0-	-5011 B	-0-	439	1	2353	3	N	1079	1079	0	195
							1187	9							
09		9570 X	3235	-0-	-6335 B	-0-	453	1	1819	3	N	875	875	0	195
							963	9							

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571															
04		4589 X	4589	-0-	-0- B	-0-	3908	2	681	9	N	619	549	1	190
05		4772 X	4772	-0-	-0- B	-0-	4061	2	711	9	N	646	727	1	109
06		3621 X	3621	-0-	-0- B	-0-	4	1	3193	2	N	385	355	1	139
							424	9							
*07		4743 X	3728	-0-	-1015 B	-0-	13	1	3118	3	N	543	549	1	133
							597	9							
*08		4774 X	3250	-0-	-1524 B	-0-	40	1	2818	3	N	356	358	1	131
							392	9							
09		4620 X	2935	-0-	-1685 B	-0-	21	1	2500	3	N	376	367	1	140
							414	9							

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781															
04		13382 X	13382	-0-	-0- B	-0-	10498	2	2884	9	N	2622	2622	0	430
05		12529 X	12529	-0-	-0- B	-0-	10012	2	2517	9	N	2288	78	0	415
06		7980 X	5130	-0-	-2850 B	-0-	4011	2	1119	9	N	1017	438	0	267
*07		8691 X	8691	-0-	-0- B	-0-	45	1	6684	3	N	1784	294	0	318
							1962	9							
*08		10759 X	10759	-0-	-0- B	-0-	8188	3	2571	9	N	2337	2337	0	318
*09		9663 X	9663	-0-	-0- B	-0-	7272	3	2391	9	N	2174	1618	0	327

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978															
04		13530 X	12053	-0-	-1477 B	-0-	26	1	10615	2	N	1284	1471	1	246
							1412	9							
05		13857 X	12841	-0-	-1016 B	-0-	18	1	10940	2	N	1712	1657	1	301
							1883	9							
06		13410 X	12137	-0-	-1273 B	-0-	40	1	10538	2	N	1417	1420	1	298
							1559	9							
*07		12989 X	4486	-0-	-8503 B	-0-	85	1	3855	3	N	496	544	1	250
							546	9							
*08		12865 X	8504	-0-	-4361 B	-0-	130	1	7404	3	N	882	908	1	224
							970	9							
09		12420 X	8033	-0-	-4387 B	-0-	251	1	6966	3	N	742	726	1	240
							816	9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04	6780 X	5856	-0-	-924 B	-0-	451	1	4809	2	N	542	349
						596	9				556	
05	6696 X	6136	-0-	-560 B	-0-	458	1	5053	2	N	568	370
						625	9				547	
06	6450 X	3706	-0-	-2744 B	-0-	416	1	2882	2	N	371	374
						408	9				367	
*07	6324 X	6231	-0-	-93 B	-0-	404	1	5223	3	N	549	373
						604	9				550	
*08	6228 X	6228	-0-	-0- B	-0-	414	1	5403	3	N	374	384
						411	9				363	
09	5940 X	5148	-0-	-792 B	-0-	409	1	4354	3	N	350	377
						385	9				357	

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761												
04	900 X	374	-0-	-526 B	-0-	374	1			N	-0-	109
05	930 X	340	-0-	-590 B	-0-	340	1			N	-0-	109
06	570 X	260	-0-	-310 B	-0-	260	1			N	-0-	109
*07	496 X	174	-0-	-322 B	-0-	174	1			N	-0-	109
*08	403 X	57	-0-	-346 B	-0-	57	1			N	-0-	109
09	360 X	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-	109

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482												
04	5250 X	4357	-0-	-893 B	-0-	217	1	3518	3	N	565	183
						622	9				548	
05	5611 X	4771	-0-	-840 B	-0-	202	1	3778	3	N	719	180
						791	9				722	
06	5430 X	4403	-0-	-1027 B	-0-	146	1	3500	3	N	688	140
						757	9				728	
*07	5084 X	5010	-0-	-74 B	-0-	256	1	3867	3	N	806	219
						887	9				727	
*08	5062 X	5062	-0-	-0- B	-0-	330	1	4171	3	N	510	182
						561	9				547	
*09	5485 X	5485	-0-	-0- B	-0-	309	1	4165	3	N	919	188
						1011	9				913	

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200												
04	15060 X	7557	-0-	-7503 B	-0-	264	1	6325	3	N	880	154
						968	9				924	
05	15562 X	2111	-0-	-13451 B	-0-	102	1	1643	3	N	333	126
						366	9				361	
06	11790 X	5756	-0-	-6034 B	-0-	4951	3	805	9	N	732	337
*07	10871 X	10871	-0-	-0- B	-0-	9180	3	1691	9	N	1537	231
*08	8928 X	6294	-0-	-2634 B	-0-	5360	3	934	9	N	849	168
09	7560 X	131	-0-	-7429 B	-0-	34	1	97	3	N	-0-	168

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096												
04	9270 X	8215	-0-	-1055 B	-0-	7382	2	833	9	N	757	185
05	9176 X	8482	-0-	-694 B	-0-	7692	2	790	9	N	718	191
06	8580 X	8001	-0-	-579 B	-0-	7206	2	795	9	N	723	206
*07	8866 X	8044	-0-	-822 B	-0-	7292	3	752	9	N	684	155
*08	8835 X	7970	-0-	-865 B	-0-	18	1	7162	3	N	718	161
						790	9				712	
*09	8242 X	8242	-0-	-0- B	-0-	17	1	7612	3	N	557	175
						613	9				543	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		7680 X	683	-0-	-6997 B	-0-	683	1		N	-0-			261
05		7099 X	656	-0-	-6443 B	-0-	656	1		N	-0-			261
06		6870 X	578	-0-	-6292 B	-0-	578	1		N	-0-			261
*07		19900 X	19900	-0-	-0- B	-0-	527	1	14578	3	N	4359	4461	159
							4795	9						
*08		45542 X	45542	-0-	-0- B	-0-	599	1	35008	3	N	9032	8325	866
							9935	9						
*09		60604 X	60604	-0-	-0- B	-0-	463	1	47748	3	N	11266	28	658
							12393	9						
HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480														
04		7860 X	5620	-0-	-2240 B	-0-	119	1	4689	2	N	738	734	128
							812	9						
05		7905 X	5549	-0-	-2356 B	-0-	12	1	4755	2	N	711	702	137
							782	9						
06		6690 X	5228	-0-	-1462 B	-0-	9	1	4421	2	N	725	735	127
							798	9						
*07		6820 X	5120	-0-	-1700 B	-0-	79	1	4445	3	N	542	553	116
							596	9						
*08		6324 X	5121	-0-	-1203 B	-0-	246	1	4042	3	N	757	713	160
							833	9						
09		5610 X	3458	-0-	-2152 B	-0-	226	1	2860	3	N	338	367	131
							372	9						
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556														
04		9720 X	3783	-0-	-5937 B	-0-	192	1	2790	3	N	728	911	187
							801	9						
05		9889 X	630	-0-	-9259 B	-0-	161	1	469	3	N	-0-		187
06		14820 X	81	-0-	-14739 B	-0-	25	1	56	3	N	-0-		187
*07		15314 X	285	-0-	-15029 B	-0-	1	1	284	9	N	258	183	262
*08		15314 X	-0-	-0-	-15314 B	-0-					N	-0-		262
09		3780 X	-0-	-0-	-3780 B	-0-					N	-0-		262
D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668														
04		14490 X	12265	-0-	-2225 B	-0-	162	1	9223	3	N	2618	2618	243
							2880	9						
05		14973 X	12472	-0-	-2501 B	-0-	187	1	8765	3	N	3200	2919	156
							3520	9						
06		14490 X	11604	-0-	-2886 B	-0-	160	1	8300	3	N	2858	2858	156
							3144	9						
*07		14074 X	11903	-0-	-2171 B	-0-	170	1	8575	3	N	2871	2537	132
							3158	9						
*08		13609 X	11736	-0-	-1873 B	-0-	247	1	8365	3	N	2840	2840	132
							3124	9						
09		12270 X	11184	-0-	-1086 B	-0-	235	1	7975	3	N	2704	2533	119
							2974	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	22620 X	18118	-0-	-4502 B	-0-	15676	2 2442 9	N	2220	1442 0	740 1	289
05	23374 X	18335	-0-	-5039 B	-0-	354 1	15544 2	N	2215	2215 0		289
06	22620 X	17317	-0-	-5303 B	-0-	2437 9	408 1	N	2058	2058 0		289
*07	20491 X	17020	-0-	-3471 B	-0-	2264 9	65 1	N	2082	1838 0	184 1	349
*08	19530 X	16443	-0-	-3087 B	-0-	2290 9	14244 3	N	1999	1999 0		349
09	18120 X	15529	-0-	-2591 B	-0-	7 1	13423 3	N	1908	1908 0		349
						2099 9						

D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746

04	8730 X	7907	-0-	-823 B	-0-	65 1	5863 2	N	1799	222 0	1654 1	536
05	9021 X	7943	-0-	-1078 B	-0-	1979 9	197 1	N	1892	1678 0	180 1	570
06	8220 X	7941	-0-	-279 B	-0-	2081 9	68 1	N	1868	1759 0	182 1	497
*07	8184 X	7298	-0-	-886 B	-0-	2055 9	92 1	N	1567	1567 0		497
*08	8184 X	7171	-0-	-1013 B	-0-	1724 9	168 1	N	1686	1686 0		497
09	7950 X	6715	-0-	-1235 B	-0-	1855 9	55 1	N	1281	695 0	721 1	362
						1409 9						

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026

04	19620 X	12201	-0-	-7419 B	-0-	304 1	8701 2	N	2905	2905 0		184
05	18600 X	15673	-0-	-2927 B	-0-	3196 9	251 1	N	3792	3792 0		184
06	17490 X	14071	-0-	-3419 B	-0-	4171 9	201 1	N	3467	3467 0		184
*07	16895 X	14094	-0-	-2801 B	-0-	3814 9	622 1	N	3510	3152 0	187 1	355
*08	16585 X	13462	-0-	-3123 B	-0-	3861 9	371 1	N	3362	3362 0		355
09	15180 X	12767	-0-	-2413 B	-0-	3698 9	247 1	N	3188	3188 0		355
						3507 9						

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

04	16710 X	15715	-0-	-995 B	-0-	264 1	13593 3	N	1689	1689 0		202
05	17081 X	15536	-0-	-1545 B	-0-	1858 9	270 1	N	1694	1694 0		202
06	16200 X	14054	-0-	-2146 B	-0-	1863 9	272 1	N	1536	1536 0		202
*07	16740 X	14738	-0-	-2002 B	-0-	1690 9	295 1	N	1568	1415 0	185 1	170
*08	16337 X	14644	-0-	-1693 B	-0-	1725 9	249 1	N	1591	1591 0		170
09	15720 X	13832	-0-	-1888 B	-0-	1750 9	243 1	N	1345	1153 0	184 1	178
						1480 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
				(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04	12060 X	10749	-0-	-1311 B	-0-	72 1	8966 3	1555	N	1555	0		274
						1711 9							
05	12462 X	11252	-0-	-1210 B	-0-	176 1	9284 3	1629	N	1629	0		274
						1792 9							
06	11400 X	10516	-0-	-884 B	-0-	310 1	8555 3	1501	N	1501	0		274
						1651 9							
*07	11687 X	10802	-0-	-885 B	-0-	456 1	8580 3	1605	N	1330	0	184 1	365
						1766 9							
*08	11346 X	10335	-0-	-1011 B	-0-	164 1	8608 3	1421	N	482	0	907 1	397
						1563 9							
09	10890 X	10202	-0-	-688 B	-0-	336 1	8283 3	1439	N	1304	0	163 1	369
						1583 9							
LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894													
04	2850 X	-0-	-0-	-2850 B	-0-				N	-0-			115
05	1984 X	-0-	-0-	-1984 B	-0-				N	-0-			115
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			115
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			115
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			115
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			115
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561													
04	14220 X	10646	-0-	-3574 B	-0-	8523 3	2123 9	1930	N	1930	0		142
05	14167 X	7830	-0-	-6337 B	-0-	6207 3	1623 9	1475	N	1475	0		142
06	13470 X	11174	-0-	-2296 B	-0-	203 1	8617 3	2140	N	2140	0		142
						2354 9							
*07	13919 X	10988	-0-	-2931 B	-0-	200 1	8634 3	1958	N	1039	0	902 1	159
						2154 9							
*08	13268 X	10856	-0-	-2412 B	-0-	8632 3	2224 9	2022	N	2022	0		159
09	11160 X	10239	-0-	-921 B	-0-	8137 3	2102 9	1911	N	1911	0		159
SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055													
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			153
05	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			153
06	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			153
*07	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			153
*08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			153
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			153
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068													
04	6960 X	5734	-0-	-1226 B	-0-	277 1	4327 2	1027	N	1105	1		216
						1130 9							
05	6758 X	5776	-0-	-982 B	-0-	212 1	4500 2	967	N	732	1		451
						1064 9							
06	6510 X	5487	-0-	-1023 B	-0-	224 1	4292 2	883	N	1103	1		231
						971 9							
*07	6262 X	6072	-0-	-190 B	-0-	382 1	4334 3	1233	N	888	0	358 1	218
						1356 9							
*08	5921 X	5862	-0-	-59 B	-0-	152 1	4381 3	1208	N	1029	0	182 1	215
						1329 9							
09	5730 X	5345	-0-	-385 B	-0-	206 1	4081 3	962	N	962	0		215
						1058 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	19590 X	16372	-0-	-3218 B	-0-	9	1	13854	2	N	2281	2281 0	369
						2509	9						
05	20088 X	16163	-0-	-3925 B	-0-	14	1	13704	2	N	2223	2223 0	369
						2445	9						
06	18720 X	12587	-0-	-6133 B	-0-	181	1	10749	2	N	1506	764 0 728 1	383
						1657	9						
*07	18507 X	16553	-0-	-1954 B	-0-	469	1	13611	3	N	2248	384 0 1806 1	441
						2473	9						
*08	17732 X	15571	-0-	-2161 B	-0-	235	1	13072	3	N	2058	1813 0 356 1	330
						2264	9						
09	16380 X	14581	-0-	-1799 B	-0-	213	1	12402	3	N	1787	1787 0	330
						1966	9						
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612													
04	17940 X	15188	-0-	-2752 B	-0-	342	1	12425	2	N	2201	2216 1	251
						2421	9						
05	18538 X	11920	-0-	-6618 B	-0-	224	1	9651	2	N	1859	1846 1	264
						2045	9						
06	15540 X	14444	-0-	-1096 B	-0-	449	1	11969	2	N	1842	1815 1	291
						2026	9						
*07	15500 X	14534	-0-	-966 B	-0-	600	1	11555	3	N	2163	2174 1	280
						2379	9						
*08	16027 X	14590	-0-	-1437 B	-0-	670	1	11302	3	N	2380	2181 1	479
						2618	9						
09	15180 X	13250	-0-	-1930 B	-0-	776	1	10627	3	N	1679	1836 1	322
						1847	9						
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977													
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		476
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		476
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		476
*07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		476
*08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		476
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		476
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751													
04	13080 X	10538	-0-	-2542 B	-0-	352	1	7966	2	N	2018	1521 0 555 1	182
						2220	9						
05	13516 X	9319	-0-	-4197 B	-0-	244	1	7300	2	N	1614	1614 0	182
						1775	9						
06	12660 X	9566	-0-	-3094 B	-0-	222	1	7552	2	N	1629	1629 0	182
						1792	9						
*07	10881 X	8174	-0-	-2707 B	-0-	333	1	6379	3	N	1329	854 0 360 1	297
						1462	9						
*08	10881 X	6380	-0-	-4501 B	-0-	493	1	4849	3	N	944	906 1	335
						1038	9						
09	10530 X	6100	-0-	-4430 B	-0-	314	1	4609	3	N	1070	912 1	493
						1177	9						

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 08/13/2014 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	35460 X	27154	-0-	-8306 B	-0-	1665	1	23378	2	N	1919	1836	1	277
						2111	9							
05	36642 X	31305	-0-	-5337 B	-0-	2011	1	27083	2	N	2010	2178	1	109
						2211	9							
06	33780 X	27256	-0-	-6524 B	-0-	1839	1	23231	2	N	1987	1830	1	266
						2186	9							
*07	32767 X	29898	-0-	-2869 B	-0-	2050	1	25875	3	N	1794	1820	1	240
						1973	9							
*08	31310 X	28457	-0-	-2853 B	-0-	1663	1	25061	3	N	1575	1636	1	179
						1733	9							
09	30300 X	24559	-0-	-5741 B	-0-	1784	1	21136	3	N	1490	1443	1	226
						1639	9							
FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911														
04	16170 X	12796	-0-	-3374 B	-0-	159	1	10551	2	N	1896	1896	0	164
						2086	9							
05	15593 X	12752	-0-	-2841 B	-0-	52	1	10860	2	N	1673	1673	0	164
						1840	9							
06	14490 X	12623	-0-	-1867 B	-0-	10476	2	2147	9	N	1952	1709	0	224
						11001	3	1742	9	N	1584	1584	0	224
*07	14384 X	12743	-0-	-1641 B	-0-	174	1	10253	3	N	1712	1712	0	224
						1883	9							
*08	13733 X	12310	-0-	-1423 B	-0-	34	1	9788	3	N	1603	1603	0	224
						1763	9							
ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881														
04	27330 X	22912	-0-	-4418 B	-0-	1107	1	20391	2	N	1285	1273	1	195
						1414	9							
05	28389 X	28389	-0-	-0- B	-0-	1416	1	25235	2	N	1580	1642	1	133
						1738	9							
06	27278 X	27278	-0-	-0- B	-0-	1315	1	24501	2	N	1329	1277	1	185
						1462	9							
*07	27438 X	27438	-0-	-0- B	-0-	1324	1	24664	3	N	1318	1261	1	242
						1450	9							
*08	28396 X	26679	-0-	-1717 B	-0-	1359	1	24053	3	N	1152	1095	1	299
						1267	9							
09	27480 X	22317	-0-	-5163 B	-0-	1263	1	19744	3	N	1191	1283	1	207
						1310	9							
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654														
04	17100 X	14284	-0-	-2816 B	-0-	538	1	11775	2	N	1792	1858	1	198
						1971	9							
05	17236 X	11992	-0-	-5244 B	-0-	603	1	9519	2	N	1700	1657	1	241
						1870	9							
06	16260 X	13583	-0-	-2677 B	-0-	773	1	10796	2	N	1831	1842	1	230
						2014	9							
*07	15841 X	13462	-0-	-2379 B	-0-	901	1	10903	3	N	1507	1458	1	279
						1658	9							
*08	15190 X	13278	-0-	-1912 B	-0-	870	1	10567	3	N	1674	1454	1	499
						1841	9							
09	14280 X	12134	-0-	-2146 B	-0-	660	1	10114	3	N	1236	1465	1	270
						1360	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	12477 X	12477	-0-	-0- B	-0-	503	1	9523	2	N	2228	2218	1	252
						2451	9							
05	11992 X	11992	-0-	-0- B	-0-	541	1	9003	2	N	2225	2209	1	268
						2448	9							
06	10829 X	10829	-0-	-0- B	-0-	612	1	8061	2	N	1960	2012	1	216
						2156	9							
*07	10853 X	10853	-0-	-0- B	-0-	681	1	7889	3	N	2075	1969	1	322
						2283	9							
*08	10075 X	9982	-0-	-93 B	-0-	616	1	7352	3	N	1831	1833	1	320
						2014	9							
09	9750 X	8904	-0-	-846 B	-0-	450	1	6835	3	N	1472	1457	1	335
						1619	9							
HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145														
04	20550 X	17788	-0-	-2762 B	-0-	16491	2	1297	9	N	1179	298	0	123
						16498	2	1261	9	N	1146	1146	0	123
05	21080 X	17759	-0-	-3321 B	-0-	15310	2	954	9	N	867	867	0	123
						15310	2	954	9	N	867	867	0	123
06	20160 X	16264	-0-	-3896 B	-0-	15395	3	1203	9	N	1094	930	0	121
						15395	3	1203	9	N	1094	930	0	121
*07	20088 X	16598	-0-	-3490 B	-0-	14722	3	1144	9	N	1040	1040	0	121
						14722	3	1144	9	N	1040	1040	0	121
*08	19127 X	15866	-0-	-3261 B	-0-	13830	3	1087	9	N	988	988	0	121
						13830	3	1087	9	N	988	988	0	121
09	17790 X	14917	-0-	-2873 B	-0-									
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975														
04	20100 X	16455	-0-	-3645 B	-0-	260	1	13776	2	N	2199	1438	0	883
						2419	9							
05	18445 X	15068	-0-	-3377 B	-0-	75	1	12763	2	N	2027	791	0	486
						2230	9							
06	17850 X	16907	-0-	-943 B	-0-	13710	2	3197	9	N	2906	2633	0	394
						13710	2	3197	9	N	2906	2633	0	394
*07	18445 X	16223	-0-	-2222 B	-0-	277	1	13164	3	N	2529	2295	0	445
						277	1	13164	3	N	2529	2295	0	445
						2782	9							
*08	18352 X	17211	-0-	-1141 B	-0-	323	1	14047	3	N	2583	2583	0	445
						323	1	14047	3	N	2583	2583	0	445
						2841	9							
*09	17081 X	17081	-0-	-0- B	-0-	185	1	14252	3	N	2404	2404	0	445
						185	1	14252	3	N	2404	2404	0	445
						2644	9							
GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278														
04	11520 X	10195	-0-	-1325 B	-0-	7182	2	3013	9	N	2739	2506	0	521
						7182	2	3013	9	N	2739	2506	0	521
05	11904 X	9975	-0-	-1929 B	-0-	1	1	7238	2	N	2487	2487	0	521
						1	1	7238	2	N	2487	2487	0	521
						2736	9							
06	11010 X	9058	-0-	-1952 B	-0-	108	1	6641	2	N	2099	1188	0	509
						108	1	6641	2	N	2099	1188	0	509
						2309	9							
*07	11377 X	9383	-0-	-1994 B	-0-	189	1	7106	3	N	1898	1430	0	431
						189	1	7106	3	N	1898	1430	0	431
						2088	9							
*08	10540 X	10049	-0-	-491 B	-0-	206	1	7067	3	N	2524	1746	0	291
						206	1	7067	3	N	2524	1746	0	291
						2776	9							
09	10200 X	9632	-0-	-568 B	-0-	224	1	7156	3	N	2047	2047	0	291
						224	1	7156	3	N	2047	2047	0	291
						2252	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	9420 X	3194	-0-	-6226 B	-0-	455	1	2014	2	N	659	733	147
05	23675 X	23675	-0-	-0- B	-0-	725	9	17681	2	N	4904	4872	179
06	19979 X	19979	-0-	-0- B	-0-	600	1	14666	2	N	4369	4206	342
*07	17719 X	17719	-0-	-0- B	-0-	5394	9	13428	3	N	3524	3450	416
*08	15017 X	15017	-0-	-0- B	-0-	507	1	10779	3	N	3428	3659	185
*09	11909 X	11909	-0-	-0- B	-0-	4806	9	8118	3	N	2780	2749	216
						415	1						
						3876	9						
						467	1						
						3771	9						
						733	1						
						3058	9						
HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208													
04	11940 X	9664	-0-	-2276 B	-0-	12	1	7933	2	N	1563	1481	329
05	11501 X	9980	-0-	-1521 B	-0-	1719	9	8245	2	N	1536	1657	208
06	10740 X	9158	-0-	-1582 B	-0-	45	1	7549	2	N	1454	1467	195
*07	10602 X	9400	-0-	-1202 B	-0-	1690	9	1418	9	N	1289	1274	210
*08	9982 X	9517	-0-	-465 B	-0-	10	1	1635	9	N	1486	1464	232
09	9660 X	8701	-0-	-959 B	-0-	1599	9	7393	3	N	1106	1104	234
						7982	3						
						7882	3						
						91	1						
						1217	9						
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469													
04	6123 X	6123	-0-	-0- B	-0-	539	1	3884	2	N	1545	1545	359
05	7595 X	5950	-0-	-1645 B	-0-	1700	9	4086	2	N	1389	1267	297
06	7350 X	5496	-0-	-1854 B	-0-	336	1	3883	2	N	1252	1252	297
*07	7595 X	5561	-0-	-2034 B	-0-	1528	9	3856	3	N	1220	163	261
*08	6665 X	5433	-0-	-1232 B	-0-	236	1	3743	3	N	1281	1288	93
09	6120 X	3111	-0-	-3009 B	-0-	1377	9	1993	3	N	843	673	94
						363	1						
						1342	9						
						281	1						
						1409	9						
						191	1						
						927	9						
WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080													
04	8820 X	8696	-0-	-124 B	-0-	2090	1	5112	2	N	1358	1177	366
05	8558 X	8558	-0-	-0- B	-0-	1494	9	4693	2	N	1446	1187	439
06	7950 X	4257	-0-	-3693 B	-0-	2274	1	2734	2	N	744	102	532
*07	8990 X	3121	-0-	-5869 B	-0-	1591	9	2326	3	N	439	545	426
*08	8990 X	865	-0-	-8125 B	-0-	705	1	371	3	N	239	183	482
09	8700 X	182	-0-	-8518 B	-0-	818	9				-0-		482
						312	1						
						483	9						
						231	1						
						263	9						
						182	1						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	11040 X	10034	-0-	-1006 B	-0-	336	1	8484	2	N	1104	1104	0			352
						1214	9									
05	11098 X	10273	-0-	-825 B	-0-	331	1	8723	2	N	1108	1108	0			352
						1219	9									
06	10590 X	9318	-0-	-1272 B	-0-	50	1	8455	2	N	739	317	0	538	1	236
						813	9									
*07	10943 X	10066	-0-	-877 B	-0-	46	1	8806	3	N	1104	497	0	545	1	298
						1214	9									
*08	10602 X	9795	-0-	-807 B	-0-	8658	3	1137	9	N	1034	1034	0			298
09	10020 X	9192	-0-	-828 B	-0-	17	1	8104	3	N	974	974	0			298
						1071	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946

04	7980 X	6175	-0-	-1805 B	-0-	1582	1	4395	2	N	180	184	1			96
						198	9									
05	7719 X	5062	-0-	-2657 B	-0-	676	1	3774	2	N	556	555	1			97
						612	9									
06	6270 X	808	-0-	-5462 B	-0-	425	1	383	9	N	348	356	1			89
*07	6386 X	5665	-0-	-721 B	-0-	437	1	4835	3	N	357	358	1			88
						393	9									
*08	6386 X	5118	-0-	-1268 B	-0-	469	1	4451	3	N	180	184	1			84
						198	9									
09	6180 X	4552	-0-	-1628 B	-0-	444	1	3711	3	N	361	358	1			87
						397	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

04	11370 X	9776	-0-	-1594 B	-0-	7237	2	2539	9	N	2308	1937	0	369	1	214
05	11749 X	9609	-0-	-2140 B	-0-	7073	2	2536	9	N	2305	2305	0			214
06	11370 X	8961	-0-	-2409 B	-0-	6620	2	2341	9	N	2128	1866	0	367	1	109
*07	11191 X	8921	-0-	-2270 B	-0-	6629	3	2292	9	N	2084	1941	0	175	1	77
*08	10478 X	8754	-0-	-1724 B	-0-	6674	3	2080	9	N	1891	915	0	878	1	175
09	9780 X	8531	-0-	-1249 B	-0-	207	1	6080	3	N	2040	971	0	905	1	339
						2244	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

04	16980 X	14158	-0-	-2822 B	-0-	10653	2	3505	9	N	3186	3186	0			294
05	17205 X	13829	-0-	-3376 B	-0-	10385	2	3444	9	N	3131	3131	0			294
06	16650 X	12947	-0-	-3703 B	-0-	9819	2	3128	9	N	2844	2082	0	902	1	154
*07	16616 X	12714	-0-	-3902 B	-0-	9578	3	3136	9	N	2851	2671	0	178	1	156
*08	15531 X	12502	-0-	-3029 B	-0-	9389	3	3113	9	N	2830	2830	0			156
09	14160 X	11492	-0-	-2668 B	-0-	8612	3	2880	9	N	2618	2618	0			156

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684													
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
04	12930 X	9967	-0-	-2963 B	-0-	10	1	7669	2	N	2080	2080	249
						2288	9						
05	12493 X	9804	-0-	-2689 B	-0-	15	1	7554	2	N	2032	2032	249
						2235	9						
06	12090 X	9516	-0-	-2574 B	-0-	22	1	7381	2	N	1921	1921	249
						2113	9						
*07	11563 X	9256	-0-	-2307 B	-0-	11	1	7407	3	N	1671	848	163
						1838	9				909	1	
*08	10912 X	9327	-0-	-1585 B	-0-	11	1	7184	3	N	1938	1213	156
						2132	9				732	1	
09	9960 X	8600	-0-	-1360 B	-0-	6719	3	1881	9	N	1710	1710	156
STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314													
04	6 X	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-		606
05	0 X		-0-	-0- B	-0-					N	-0-		606
06	0 X		-0-	-0- B	-0-					N	-0-		606
*07	6 X		-0-	-6 B	-0-					N	-0-		606
*08	6 X		-0-	-6 B	-0-					N	-0-		606
09	6 X		-0-	-6 B	-0-					N	-0-		606
HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468													
04	14430 X	12273	-0-	-2157 B	-0-	263	1	9868	2	N	1947	1845	323
						2142	9						
05	14260 X	12416	-0-	-1844 B	-0-	343	1	9916	2	N	1961	2032	252
						2157	9						
06	13650 X	11673	-0-	-1977 B	-0-	374	1	9223	2	N	1887	1836	303
						2076	9						
*07	13609 X	11907	-0-	-1702 B	-0-	357	1	9492	3	N	1871	1820	354
						2058	9						
*08	13454 X	11451	-0-	-2003 B	-0-	28	1	9443	3	N	1800	1845	309
						1980	9						
09	12270 X	10552	-0-	-1718 B	-0-	143	1	8768	3	N	1492	1470	331
						1641	9						
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223													
04	16650 X	14668	-0-	-1982 B	-0-	10957	2	3711	9	N	3374	3374	147
05	17205 X	14142	-0-	-3063 B	-0-	2	1	10519	2	N	3292	3292	147
						3621	9						
06	15990 X	13625	-0-	-2365 B	-0-	10231	2	3394	9	N	3085	3085	147
*07	15841 X	14063	-0-	-1778 B	-0-	10661	3	3402	9	N	3093	2871	190
*08	15469 X	13479	-0-	-1990 B	-0-	10230	3	3249	9	N	2954	2954	190
09	14670 X	12448	-0-	-2222 B	-0-	9356	3	3092	9	N	2811	2723	96
											179	1	
											182	1	
KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389													
04	13740 X	11981	-0-	-1759 B	-0-	728	1	9479	2	N	1613	1650	337
						1774	9						
05	14198 X	9903	-0-	-4295 B	-0-	158	1	8193	2	N	1411	5	278
						1552	9				1465	1	
06	13200 X	10731	-0-	-2469 B	-0-	164	1	8519	2	N	1862	1825	315
						2048	9						
*07	13640 X	10980	-0-	-2660 B	-0-	270	1	8723	3	N	1806	1809	312
						1987	9						
*08	12958 X	8156	-0-	-4802 B	-0-	262	1	6882	3	N	920	915	317
						1012	9						
09	11970 X	11851	-0-	-119 B	-0-	263	1	9591	3	N	1815	1831	301
						1997	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		18720 X	14739	-0-	-3981 B	-0-	12637 2	2102 9		N	1911	1569 0	357 1	92
05		18910 X	14493	-0-	-4417 B	-0-	39 1	12683 2		N	1610	1610 0		92
							1771 9							
06		18300 X	13060	-0-	-5240 B	-0-	165 1	11497 2		N	1271	1271 0		92
							1398 9							
*07		17236 X	13151	-0-	-4085 B	-0-	95 1	11377 3		N	1526	809 0	551 1	258
							1679 9							
*08		15283 X	12429	-0-	-2854 B	-0-	10893 3	1536 9		N	1396	1396 0		258
09		14730 X	11410	-0-	-3320 B	-0-	9992 3	1418 9		N	1289	1289 0		258

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620														
04		12300 X	10584	-0-	-1716 B	-0-	284 1	7840 2		N	2236	2236 0		335
							2460 9							
05		12679 X	10503	-0-	-2176 B	-0-	160 1	7935 2		N	2189	2189 0		335
							2408 9							
06		12270 X	9435	-0-	-2835 B	-0-	7398 2	2037 9		N	1852	1586 0	368 1	233
*07		12059 X	9046	-0-	-3013 B	-0-	7065 3	1981 9		N	1801	1801 0		233
*08		11625 X	8964	-0-	-2661 B	-0-	6857 3	2107 9		N	1915	1915 0		233
09		10590 X	8332	-0-	-2258 B	-0-	6384 3	1948 9		N	1771	1771 0		233

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293														
04		9540 X	6340	-0-	-3200 B	-0-	12 1	4766 2		N	1420	1291 1		262
							1562 9							
05		8742 X	6099	-0-	-2643 B	-0-	479 1	4326 2		N	1176	1260 1		178
							1294 9							
06		7050 X	5403	-0-	-1647 B	-0-	287 1	3924 2		N	1084	1050 1		212
							1192 9							
*07		7223 X	4969	-0-	-2254 B	-0-	143 1	3940 3		N	805	905 1		112
							886 9							
*08		6541 X	5369	-0-	-1172 B	-0-	30 1	4079 3		N	1145	1062 1		195
							1260 9							
*09		6585 X	6585	-0-	-0- B	-0-	3 1	5392 3		N	1082	1092 1		185
							1190 9							

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548														
04		2040 X	1499	-0-	-541 B	-0-	381 1	1118 2		N	-0-			89
05		2170 X	1692	-0-	-478 B	-0-	128 1	1358 2		N	187	186 1		90
							206 9							
06		2100 X	1648	-0-	-452 B	-0-	5 1	1447 2		N	178	170 1		98
							196 9							
*07		2170 X	1580	-0-	-590 B	-0-	658 1	736 3		N	169	171 1		96
							186 9							
*08		1922 X	1595	-0-	-327 B	-0-	827 1	590 3		N	162	169 1		89
							178 9							
*09		1827 X	1827	-0-	-0- B	-0-	192 1	1449 3		N	169	181 1		77
							186 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	10669 X	10669	-0-	-0- B	-0-	3	1	8212	2	N	2231	2231	0	470
						2454	9							
05	12214 X	9716	-0-	-2498 B	-0-	87	1	7319	2	N	2100	2100	0	470
						2310	9							
06	11820 X	8810	-0-	-3010 B	-0-	202	1	6547	2	N	1874	1874	0	470
						2061	9							
*07	12214 X	8837	-0-	-3377 B	-0-	293	1	6479	3	N	1877	1699	0	468
						2065	9				180	1		
*08	11904 X	8651	-0-	-3253 B	-0-	279	1	6345	3	N	1843	1843	0	468
						2027	9							
09	10680 X	7866	-0-	-2814 B	-0-	270	1	5785	3	N	1646	1646	0	468
						1811	9							

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

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

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

04	22470 X	11916	-0-	-10554 B	-0-	3	1	9331	2	N	2347	2347	0	189
						2582	9							
05	23219 X	11436	-0-	-11783 B	-0-	208	1	8656	2	N	2338	2059	0	284
						2572	9				184	1		
06	18420 X	9405	-0-	-9015 B	-0-	103	1	7321	2	N	1801	1801	0	284
						1981	9							
*07	15221 X	8181	-0-	-7040 B	-0-	1	1	6739	3	N	1310	1310	0	284
						1441	9							
*08	13392 X	9334	-0-	-4058 B	-0-	5	1	7390	3	N	1763	1763	0	284
						1939	9							
09	11910 X	7880	-0-	-4030 B	-0-	312	1	5970	3	N	1453	1453	0	284
						1598	9							

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

04	15780 X	12535	-0-	-3245 B	-0-	368	1	10418	2	N	1590	1655	1	242
						1749	9							
05	15531 X	12376	-0-	-3155 B	-0-	416	1	10077	2	N	1712	1644	1	310
						1883	9							
06	13740 X	11351	-0-	-2389 B	-0-	376	1	9345	2	N	1482	1454	1	338
						1630	9							
*07	13361 X	11474	-0-	-1887 B	-0-	297	1	9406	3	N	1610	1629	1	319
						1771	9							
*08	13330 X	10575	-0-	-2755 B	-0-	126	1	8891	3	N	1416	1463	1	272
						1558	9							
09	12540 X	9462	-0-	-3078 B	-0-	248	1	7752	3	N	1329	1272	1	329
						1462	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	10830 X	8613	-0-	-2217 B	-0-	17	1	7099	2	N	1361	1424	1	138
						1497	9							
05	10602 X	8598	-0-	-2004 B	-0-	376	1	6836	2	N	1260	1240	1	158
						1386	9							
06	9450 X	7881	-0-	-1569 B	-0-	305	1	6393	2	N	1075	1093	1	140
						1183	9							
*07	9703 X	7803	-0-	-1900 B	-0-	3	1	6460	3	N	1218	1097	1	261
						1340	9							
*08	9300 X	7602	-0-	-1698 B	-0-	106	1	6213	3	N	1166	1276	1	151
						1283	9							
09	8610 X	7527	-0-	-1083 B	-0-	6306	3	1221	9	N	1110	910	1	351
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279														
04	19950 X	16024	-0-	-3926 B	-0-	13420	2	2604	9	N	2367	2380	1	250
05	19468 X	15738	-0-	-3730 B	-0-	13261	2	2477	9	N	2252	2171	1	331
06	17190 X	14961	-0-	-2229 B	-0-	12475	2	2486	9	N	2260	2160	1	431
*07	17329 X	14351	-0-	-2978 B	-0-	12046	3	2305	9	N	2095	2173	1	353
*08	17298 X	13796	-0-	-3502 B	-0-	11535	3	2261	9	N	2055	1983	1	425
09	16020 X	12656	-0-	-3364 B	-0-	10761	3	1895	9	N	1723	1799	1	349
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 16241														
04	34920 X	28140	-0-	-6780 B	-0-	159	1	20489	2	N	6811	6811	0	136
						7492	9							
05	34193 X	27760	-0-	-6433 B	-0-	229	1	20214	2	N	6652	6652	0	136
						7317	9							
06	28920 X	24070	-0-	-4850 B	-0-	212	1	17422	2	N	5851	5851	0	136
						6436	9							
*07	29884 X	22751	-0-	-7133 B	-0-	273	1	16342	3	N	5578	3973	0	102
						6136	9					1639	1	
*08	29884 X	21465	-0-	-8419 B	-0-	15497	3	5968	9	N	5425	5425	0	102
09	28140 X	18372	-0-	-9768 B	-0-	7	1	12952	3	N	4921	4921	0	102
						5413	9							
WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023														
04	330 X	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			190
05	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			190
06	40 X	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			190
*07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			190
*08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			190
09	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			190
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606														
04	54840 X	48527	-0-	-6313 B	-0-	264	1	38261	2	N	9093	8260	0	122
						10002	9					736	1	
05	55211 X	20125	-0-	-35086 B	-0-	310	1	15519	2	N	3905	3826	0	27
						4296	9						174	1
06	52950 X	35797	-0-	-17153 B	-0-	95	1	27664	2	N	7307	7307	0	27
						8038	9							
*07	51088 X	37939	-0-	-13149 B	-0-	139	1	29279	3	N	7746	7041	0	26
						8521	9						706	1
*08	51088 X	33674	-0-	-17414 B	-0-	173	1	25965	3	N	6851	6851	0	26
						7536	9							
09	48540 X	29311	-0-	-19229 B	-0-	152	1	22611	3	N	5953	5953	0	26
						6548	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ADIX UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 274297		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	11160 X	8400	-0-	-2760 B	-0-	6898	2	1502	9	N	1365	1318	0	74
05	11532 X	8664	-0-	-2868 B	-0-	7181	2	1483	9	N	1348	1348	0	74
06	9660 X	7960	-0-	-1700 B	-0-	6640	2	1320	9	N	1200	1200	0	74
*07	9982 X	7693	-0-	-2289 B	-0-	6510	3	1183	9	N	1075	1075	0	74
*08	9269 X	8789	-0-	-480 B	-0-	7370	3	1419	9	N	1290	1290	0	74
09	8400 X	8125	-0-	-275 B	-0-	6894	3	1231	9	N	1119	1119	0	74

D BAKER UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 274458		COMPL. DATE 02/02/2016			TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394					
04	59490 X	52293	-0-	-7197 B	-0-	388	1	40951	2	N	9958	9958	0	123
						10954	9							
05	61473 X	49742	-0-	-11731 B	-0-	39467	2	10275	9	N	9341	9219	0	68
06	59430 X	42099	-0-	-17331 B	-0-	33367	2	8732	9	N	7938	7938	0	68
*07	61411 X	39215	-0-	-22196 B	-0-	31204	3	8011	9	N	7283	6784	0	27
*08	61411 X	36456	-0-	-24955 B	-0-	28693	3	7763	9	N	7057	7057	0	27
09	52290 X	32814	-0-	-19476 B	-0-	144	1	25710	3	N	6327	6100	0	71
						6960	9							

D BAKER UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 274459		COMPL. DATE 02/02/2016			TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898					
04	44656 X	44656	-0-	-0- B	-0-	13	1	36331	2	N	7556	5447	0	177
						8312	9							
05	43335 X	43335	-0-	-0- B	-0-	313	1	34310	2	N	7920	7477	0	71
						8712	9							
06	41040 X	35565	-0-	-5475 B	-0-	164	1	28469	2	N	6302	6302	0	71
						6932	9							
*07	42408 X	33697	-0-	-8711 B	-0-	224	1	26932	3	N	5946	4670	0	64
						6541	9							
*08	42408 X	28483	-0-	-13925 B	-0-	199	1	22582	3	N	5184	5184	0	64
						5702	9							
09	41040 X	28377	-0-	-12663 B	-0-	149	1	22769	3	N	4963	4686	0	159
						5459	9							

D BAKER UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 275694		COMPL. DATE 02/02/2016			TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012					
04	54810 X	49234	-0-	-5576 B	-0-	126	1	39681	2	N	8570	8570	0	76
						9427	9							
05	64635 X	49763	-0-	-14872 B	-0-	204	1	40315	2	N	8404	8404	0	76
						9244	9							
06	62550 X	43466	-0-	-19084 B	-0-	254	1	35293	2	N	7199	6806	0	104
						7919	9							
*07	64635 X	39644	-0-	-24991 B	-0-	196	1	32250	3	N	6544	5916	0	183
						7198	9							
*08	58342 X	36399	-0-	-21943 B	-0-	107	1	29614	3	N	6071	6071	0	183
						6678	9							
09	49230 X	30221	-0-	-19009 B	-0-	204	1	24340	3	N	5161	5161	0	183
						5677	9							

ADIX UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 275766		COMPL. DATE 04/01/2014			TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690					
04	42390 X	30767	-0-	-11623 B	-0-	314	1	24576	2	N	5343	5343	0	25
						5877	9							
05	41695 X	31283	-0-	-10412 B	-0-	77	1	25252	2	N	5413	5413	0	25
						5954	9							
06	36870 X	27114	-0-	-9756 B	-0-	74	1	21889	2	N	4683	4683	0	25
						5151	9							
*07	34844 X	27076	-0-	-7768 B	-0-	202	1	21763	3	N	4646	4219	0	89
						5111	9							
*08	32891 X	26186	-0-	-6705 B	-0-	378	1	20795	3	N	4557	4557	0	89
						5013	9							
09	30780 X	24391	-0-	-6389 B	-0-	123	1	19473	3	N	4359	4359	0	89
						4795	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874														
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

04		32130 X	23422	-0-	-8708 B	-0-	736 1	19663 2	N		2748	2748 0		20
							3023 9							
05		32798 X	24487	-0-	-8311 B	-0-	565 1	20718 2	N		2913	2913 0		20
							3204 9							
06		31080 X	19695	-0-	-11385 B	-0-	457 1	16707 2	N		2301	2301 0		20
							2531 9							
*07		30070 X	20111	-0-	-9959 B	-0-	518 1	16966 3	N		2388	2148 0	177 1	83
							2627 9							
*08		25172 X	20192	-0-	-4980 B	-0-	530 1	17178 3	N		2258	2258 0		83
							2484 9							
09		23700 X	20514	-0-	-3186 B	-0-	558 1	17665 3	N		2083	2083 0		83
							2291 9							

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655														
04		68070 X	64693	-0-	-3377 B	-0-	2 1	54810 2	N		8983	8983 0		59
							9881 9							
05		70339 X	63025	-0-	-7314 B	-0-	53517 2	9508 9	N		8644	8644 0		59
06		68070 X	53756	-0-	-14314 B	-0-	45625 2	8131 9	N		7392	7392 0		59
*07		70339 X	51537	-0-	-18802 B	-0-	43774 3	7763 9	N		7057	6456 0	546 1	114
*08		70277 X	46699	-0-	-23578 B	-0-	39679 3	7020 9	N		6382	6121 0	184 1	191
09		64680 X	48450	-0-	-16230 B	-0-	59 1	41969 3	N		5838	5838 0		191
							6422 9							

FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651														
04		69690 X	46908	-0-	-22782 B	-0-	447 1	39447 2	N		6376	6376 0		51
							7014 9							
05		64728 X	45334	-0-	-19394 B	-0-	501 1	38109 2	N		6113	6113 0		51
							6724 9							
06		57240 X	36890	-0-	-20350 B	-0-	344 1	31127 2	N		4926	4926 0		51
							5419 9							
*07		59148 X	38659	-0-	-20489 B	-0-	427 1	32686 3	N		5042	4543 0	525 1	25
							5546 9							
*08		54529 X	30647	-0-	-23882 B	-0-	520 1	25738 3	N		3990	3990 0		25
							4389 9							
09		46920 X	31673	-0-	-15247 B	-0-	345 1	26920 3	N		4007	4007 0		25
							4408 9							

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301														
04		21960 X	15945	-0-	-6015 B	-0-	491 1	13657 2	N		1634	1664 1		245
							1797 9							
05		20801 X	14962	-0-	-5839 B	-0-	466 1	12540 2	N		1778	1833 1		190
							1956 9							
06		20130 X	13012	-0-	-7118 B	-0-	421 1	11011 2	N		1436	1441 1		185
							1580 9							
*07		20801 X	12701	-0-	-8100 B	-0-	381 1	10725 3	N		1450	1457 1		178
							1595 9							
*08		18600 X	12574	-0-	-6026 B	-0-	352 1	10612 3	N		1464	1466 1		176
							1610 9							
09		15960 X	11354	-0-	-4606 B	-0-	329 1	9562 3	N		1330	1092 1		414
							1463 9							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		68430 X	38987	-0-	-29443 B	-0-	30559 2	8428 9		N	7662	7544 1		426
05		63395 X	36595	-0-	-26800 B	-0-	1 1	28618 2		N	7251	7240 1		437
							7976 9							
06		55380 X	31364	-0-	-24016 B	-0-	24455 2	6909 9		N	6281	6453 1		265
*07		45849 X	28417	-0-	-17432 B	-0-	22429 3	5988 9		N	5444	5364 1		345
*08		45849 X	26754	-0-	-19095 B	-0-	20503 3	6251 9		N	5683	5400 1		628
09		39000 X	22417	-0-	-16583 B	-0-	17624 3	4793 9		N	4357	4158 1		827

STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887														
04		67440 X	53893	-0-	-13547 B	-0-	865 1	41288 2		N	10673	11002 1		559
							11740 9							
05		69409 X	54648	-0-	-14761 B	-0-	864 1	41572 2		N	11102	11211 1		450
							12212 9							
06		67170 X	51739	-0-	-15431 B	-0-	854 1	38892 2		N	10903	71 0	10765 1	517
							11993 9							
*07		65007 X	40026	-0-	-24981 B	-0-	1043 1	30225 3		N	7962	8201 1		278
							8758 9							
*08		61101 X	49119	-0-	-11982 B	-0-	567 1	37915 3		N	9670	9667 1		281
							10637 9							
09		53880 X	47272	-0-	-6608 B	-0-	448 1	36706 3		N	9198	8705 1		774
							10118 9							

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600														
04		63720 X	55047	-0-	-8673 B	-0-	1 1	42323 2		N	11566	11434 1		502
							12723 9							
05		65844 X	23445	-0-	-42399 B	-0-	19006 2	4439 9		N	4035	4185 1		352
06		63720 X	54851	-0-	-8869 B	-0-	43165 2	11686 9		N	10624	10706 1		270
*07		64387 X	47234	-0-	-17153 B	-0-	270 1	36706 3		N	9325	9301 1		294
							10258 9							
*08		60698 X	55614	-0-	-5084 B	-0-	642 1	43206 3		N	10696	10554 1		436
							11766 9							
09		55050 X	51582	-0-	-3468 B	-0-	692 1	40121 3		N	9790	9514 1		712
							10769 9							

BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650														
04		103800 X	93938	-0-	-9862 B	-0-	264 1	75775 2		N	16272	16272 0		100
							17899 9							
05		107260 X	84941	-0-	-22319 B	-0-	916 1	69044 2		N	13619	1557 0	11784 1	378
							14981 9							
06		103800 X	80741	-0-	-23059 B	-0-	934 1	64858 2		N	13590	13199 1		769
							14949 9							
*07		107260 X	74794	-0-	-32466 B	-0-	745 1	61172 3		N	11706	2589 0	9639 1	247
							12877 9							
*08		107260 X	66032	-0-	-41228 B	-0-	183 1	53845 3		N	10913	10913 0		247
							12004 9							
09		93930 X	58175	-0-	-35755 B	-0-	254 1	47533 3		N	9444	9444 0		247
							10388 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	0	12052	-0-	12052 B	12052	43	1	8334	3	N	3341	3341	0			-0-
						3675	9									
*08	127582 X	115530	-0-	-12052 B	-0-	523	1	86562	3	N	25859	25859	0			-0-
						28445	9									
*09	96547 X	96547	-0-	-0- B	-0-	709	1	72858	3	N	20891	19465	0	1097	1	329
						22980	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543

06	0	16788	-0-	16788 B	16788	11649	2	5139	9	N	4672	4672	0			-0-
*07	0	105547	-0-	105547 B	122335	75912	3	29635	9	N	26941	24769	0	1798	1	374
*08	253333 X	130998	-0-	-122335 B	-0-	96535	3	34463	9	N	31330	31330	0			374
*09	130774 X	130774	-0-	-0- B	-0-	97580	3	33194	9	N	30176	30176	0			374

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281

06	0	10072	-0-	10072 B	10072	148	1	6943	2	N	2710	2710	0			-0-
						2981	9									
*07	0	102764	-0-	102764 B	112836	989	1	74401	3	N	24885	22780	0	1783	1	322
						27374	9									
*08	DELQ PR	147651	-0-	147651 B	260487	1036	1	108955	3	N	34236	34236	0			322
						37660	9									
*09	383996 X	123509	-0-	-260487 B	-0-	887	1	91285	3	N	28488	28488	0			322
						31337	9									

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190

*07	0	13254	-0-	13254 B	13254	202	1	9411	3	N	3310	3310	0			-0-
						3641	9									
*08	126781 X	113527	-0-	-13254 B	-0-	85471	3	28056	9	N	25505	25086	0	357	1	62
*09	97238 X	97238	-0-	-0- B	-0-	1	1	73698	3	N	21399	20017	0	1279	1	165
						23539	9									

CWR MANAGEMENT LLC WESTHOFF SWD WELL #: 195786 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. MIGURA WELL #: 216378 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 16798 PERF.11105 - 16787

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	116	193	1			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	85	162	1			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	49					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	196	188	1			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	111	188	1			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	106	61	1			78

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MIGURA 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	9000 X	7168	-0-	-1832 B	-59093	657	1	4825	3	N	1533	1304	1	401
						1686	9							
05	9300 X	8095	-0-	-1205 B	-59093	1346	1	4855	3	N	1722	1908	1	215
						1894	9							
06	8850 X	7467	-0-	-1383 B	-59093	1301	1	4444	3	N	1565	1682	1	98
						1722	9							
*07	9052 X	8073	-0-	-979 B	-59093	826	1	5491	3	N	1596	1617	1	77
						1756	9							
*08	8711 X	4244	-0-	-4467 B	-59093	704	1	2664	3	N	796	709	1	164
						876	9							
09	7320 X	-0-	-0-	-7320 B	-59093					N	1	127	1	36

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725														
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-			38
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-			38
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-			38
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-			38
*08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-			38
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-			38

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 260035 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699														
04	2580 X	2369	-0-	-211 B	-0-	350	1	1451	3	N	516	489	1	128
						568	9							
05	2418 X	2278	-0-	-140 B	-0-	453	1	1258	3	N	515	434	1	209
						567	9							
06	2257 X	2257	-0-	-0- B	-0-	411	1	1328	3	N	471	355	1	325
						518	9							
07	2480 X	2450	-0-	-30 B	-0-	404	1	1500	3	N	496	706	1	115
						546	9							
*08	2449 X	2360	-0-	-89 B	-0-	437	1	1402	3	N	474	354	1	235
						521	9							
09	2370 X	2240	-0-	-130 B	-0-	466	1	1271	3	N	457	550	1	142
						503	9							

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773														
04	3960 X	501	-0-	-3459 B	-22464	17	1	32	3	N	102			215
						340	4	112	9					
05	4092 X	5443	-0-	1351 B	-21113	539	1	3648	4	N	1142	1139	1	218
						1256	9							
06	3960 X	2090	-0-	-1870 B	-21113	208	1	1496	4	N	351	382	1	187
						386	9							
07	961 X	5543	-0-	4582 B	-16531	475	1	4012	4	N	960	935	1	212
						1056	9							
*08	4092 X	5084	-0-	992 B	-15539	837	1	2904	3	N	954	951	1	215
						294	4	1049	9					
09	3960 X	5182	-0-	1222 B	-14317	870	1	3425	3	N	806	739	1	282
						887	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		3090 X	2135	-0-	-955 B	-0-	1969	3	166	9	N	151	326	1	93	
05		3007 X	2634	-0-	-373 B	-0-	2032	3	602	9	N	547	520	1	120	
06		2760 X	1959	-0-	-801 B	-0-	1539	3	420	9	N	382	330	1	172	
07		2790 X	2128	-0-	-662 B	-0-	1728	3	400	9	N	364	316	1	220	
*08		2908 X	2908	-0-	-0- B	-0-	117	1	2391	3	N	364	344	1	240	
							400	9								
09		2550 X	1146	-0-	-1404 B	-0-	798	3	348	9	N	316	349	1	207	

STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230																
04		2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	690	1	1422	3	N	334	179	1	255	
							367	9								
05		2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	698	1	1375	3	N	336	344	1	247	
							370	9								
06		2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	690	1	1249	3	N	307	381	1	173	
							338	9								
07		2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	713	1	1259	3	N	247	378	1	42	
							272	9								
*08		1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	713	1	955	3	N	242	189	1	95	
							266	9								
*09		2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	690	1	1147	3	N	243	183	1	155	
							267	9								

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485																
04		3240 X	2100	-0-	-1140 B	-0-	498	1	1130	3	N	429	362	1	165	
							472	9								
05		3689 X	2380	-0-	-1309 B	-0-	506	1	1344	3	N	482	535	1	112	
							530	9								
06		3570 X	2099	-0-	-1471 B	-0-	454	1	1169	3	N	433	343	1	202	
							476	9								
07		2263 X	1929	-0-	-334 B	-0-	448	1	1011	3	N	427	367	1	262	
							470	9								
*08		2263 X	1853	-0-	-410 B	-0-	449	1	936	3	N	425	546	1	141	
							468	9								
09		2310 X	1844	-0-	-466 B	-0-	423	1	970	3	N	410	348	1	203	
							451	9								

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585																
04		0 Z	2505	-0-	2505 B	34684	96	1	2094	3	N	286	326	1	85	
							315	9								
05		0 Z	2870	-0-	2870 B	37554	147	1	2381	3	N	311	309	1	87	
							342	9								
06		0 Z	2759	-0-	2759 B	40313	150	1	2315	3	N	267	176	1	178	
							294	9								
07		0 Z	1592	-0-	1592 B	41905	93	1	1268	3	N	210	318	1	70	
							231	9								
*08		0 Z	1879	-0-	1879 B	43784	112	1	1516	3	N	228	170	1	128	
							251	9								
09		0 Z	2184	-0-	2184 B	45968	116	1	1836	3	N	211	176	1	163	
							232	9								

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521																
04		4501 X	4501	-0-	-0- B	-0-	3541	3	960	9	N	873	894	1	182	
05		4173 X	4173	-0-	-0- B	-0-	3342	3	831	9	N	755	705	1	232	
06		3109 X	3109	-0-	-0- B	-0-	2385	3	724	9	N	658	522	1	368	
07		2978 X	2978	-0-	-0- B	-0-	2241	3	737	9	N	670	715	1	323	
*08		2942 X	2942	-0-	-0- B	-0-	2238	3	704	9	N	640	535	1	428	
*09		2464 X	2464	-0-	-0- B	-0-	1868	3	596	9	N	542	735	1	235	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04		4980 X	3851	-0-	-1129 B	-0-	1317	1	2350	3	N	167	327 1	46
							184	9						
05		3875 X	3151	-0-	-724 B	-0-	1071	1	1928	3	N	138		184
							152	9						
06		3540 X	1957	-0-	-1583 B	-0-	836	1	1053	3	N	62	167 1	79
							68	9						
07		3999 X	3351	-0-	-648 B	-0-	1202	1	1970	3	N	163	168 1	74
							179	9						
*08		3968 X	2171	-0-	-1797 B	-0-	736	1	1294	3	N	128		202
							141	9						
09		3840 X	3324	-0-	-516 B	-0-	1320	1	1887	3	N	106	161 1	147
							117	9						

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531														
04		3810 X	2426	-0-	-1384 B	-0-	278	1	2013	3	N	123	153 1	153
							135	9						
05		4402 X	2403	-0-	-1999 B	-0-	336	1	1929	3	N	125		278
							138	9						
06		4230 X	2147	-0-	-2083 B	-0-	259	1	1770	3	N	107	178 1	207
							118	9						
07		4371 X	2212	-0-	-2159 B	-0-	492	1	1590	3	N	118		325
							130	9						
*08		2945 X	2394	-0-	-551 B	-0-	226	1	2032	3	N	124	183 1	266
							136	9						
09		2430 X	2251	-0-	-179 B	-0-	217	1	1937	3	N	88	167 1	187
							97	9						

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697														
04		0 Z	2166	-0-	2166 B	31294	1959	3	207	9	N	188	183 1	235
05		0 W	2127	-0-	2127 B	33421	1901	3	226	9	N	205	185 1	255
06		0 W	2149	-0-	2149 B	35570	1945	3	204	9	N	185	192 1	248
07		0 W	2161	-0-	2161 B	37731	1961	3	200	9	N	182	192 1	238
*08		0 W	2069	-0-	2069 B	39800	1884	3	185	9	N	168	178 1	228
09		0 W	1867	-0-	1867 B	41667	1687	3	180	9	N	164	192 1	200

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825														
04		4770 X	4623	-0-	-147 B	-0-	328	1	3320	3	N	886	889 1	77
							975	9						
05		4898 X	4558	-0-	-340 B	-0-	331	1	3253	3	N	885	700 1	262
							974	9						
06		4740 X	4347	-0-	-393 B	-0-	319	1	3128	3	N	818	895 1	185
							900	9						
07		4805 X	4172	-0-	-633 B	-0-	321	1	2970	3	N	801	734 1	252
							881	9						
*08		4774 X	4009	-0-	-765 B	-0-	260	1	2783	3	N	878	923 1	207
							966	9						
09		4620 X	3886	-0-	-734 B	-0-	298	1	2737	3	N	774	909 1	72
							851	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04		3840 X	2075 -0-	-1765 B	-0-	60 1	1470 3	N		495	534 1	293
						545 9						
05		2387 X	2082 -0-	-305 B	-0-	178 1	1336 3	N		516	376 1	433
						568 9						
06		2100 X	1835 -0-	-265 B	-0-	103 1	1252 3	N		436	561 1	308
						480 9						
07		2263 X	1695 -0-	-568 B	-0-	91 1	1085 3	N		472	518 1	262
						519 9						
*08		2356 X	1631 -0-	-725 B	-0-	82 1	1012 3	N		488	370 1	380
						537 9						
09		2190 X	1480 -0-	-710 B	-0-	63 1	945 3	N		429	532 1	277
						472 9						
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611												
04		SHUT IN	8310 -0-	8310 B	8857	1072 1	3406 3	N		3484	3316 1	343
						3832 9						
*05		0 W	9991 -0-	9991 B	18848	990 1	5221 3	N		3436	3434 1	345
						3780 9						
06		0 W	6593 -0-	6593 B	25441	944 1	3347 3	N		2093	2021 1	417
						2302 9						
07		0 W	6144 -0-	6144 B	31585	992 1	3204 3	N		1771	2028 1	160
						1948 9						
*08		36880 X	5295 -0-	-31585 B	-0-	980 1	2634 3	N		1528	1418 1	270
						1681 9						
*09		4263 X	4263 -0-	-0- B	-0-	960 1	1991 3	N		1193	1225 1	238
						1312 9						
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719												
04		4380 X	3549 -0-	-831 B	-0-	374 1	2732 3	Y		403	405 1	48
						443 9						
05		4526 X	3644 -0-	-882 B	-0-	401 1	2933 3	Y		282	278 1	52
						310 9						
06		4380 X	4121 -0-	-259 B	-0-	539 1	3086 3	Y		451	406 1	97
						496 9						
07		4247 X	4198 -0-	-49 B	-0-	369 1	3338 3	Y		446	469 1	74
						491 9						
*08		4061 X	3996 -0-	-65 B	-0-	337 1	3285 3	Y		340	286 1	128
						374 9						
09		4230 X	3776 -0-	-454 B	-0-	419 1	2984 3	Y		339	417 1	50
						373 9						
SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854												
04		10590 X	1193 -0-	-9397 B	-0-	280 1	582 3	N		301	361 1	158
						331 9						
05		7843 X	764 -0-	-7079 B	-0-	241 1	292 3	N		210	175 1	193
						231 9						
06		6210 X	1241 -0-	-4969 B	-0-	522 1	390 3	N		299	352 1	140
						329 9						
07		4154 X	1106 -0-	-3048 B	-0-	626 1	193 3	N		261	189 1	212
						287 9						
*08		2697 X	857 -0-	-1840 B	-0-	624 1	1 3	N		211	193 1	230
						232 9						
09		1230 X	1073 -0-	-157 B	-0-	642 1	172 3	N		235	187 1	278
						259 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	16530 X	8241	-0-	-8289 B	-0-	364	1	6023 3	N	1685	1466 1	397
						1854	9					
05	17081 X	5546	-0-	-11535 B	-0-	410	1	3874 3	N	1147	1114 1	430
						1262	9					
06	16530 X	3694	-0-	-12836 B	-0-	394	1	2445 3	N	777	889 1	318
						855	9					
07	10571 X	2865	-0-	-7706 B	-0-	447	1	1758 3	N	600	773 1	145
						660	9					
*08	8525 X	2538	-0-	-5987 B	-0-	475	1	1439 3	N	567	484 1	228
						624	9					
09	8250 X	549	-0-	-7701 B	-0-	279	1	93 3	N	161	191 1	198
						177	9					

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015												
04	6000 X	3840	-0-	-2160 B	-0-	373	1	2567 3	N	818	733 1	250
						900	9					
05	6200 X	4495	-0-	-1705 B	-0-	412	1	3096 3	N	897	724 1	423
						987	9					
06	4920 X	4493	-0-	-427 B	-0-	403	1	3159 3	N	846	1136 1	133
						931	9					
07	5084 X	4992	-0-	-92 B	-0-	268	1	3835 3	N	808	754 1	187
						889	9					
*08	9241 X	9241	-0-	-0- B	-0-	425	1	7074 3	N	1584	1499 1	272
						1742	9					
*09	15018 X	15018	-0-	-0- B	-0-	772	1	11704 3	N	2311	2240 1	343
						2542	9					

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793				N	-0-		127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793				N	-0-		127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793				N	-0-		127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793				N	-0-		127
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793				N	-0-		127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793				N	-0-		127

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457												
04	1950 X	493	-0-	-1457 B	-0-	215	1	24 3	N	231	349 1	148
						254	9					
05	1736 X	953	-0-	-783 B	-0-	260	1	456 3	N	215	173 1	190
						237	9					
06	1680 X	815	-0-	-865 B	-0-	223	1	363 3	N	208	177 1	221
						229	9					
07	1395 X	1262	-0-	-133 B	-0-	324	1	700 3	N	216	182 1	255
						238	9					
*08	1288 X	1288	-0-	-0- B	-0-	338	1	721 3	N	208	172 1	291
						229	9					
*09	1298 X	1298	-0-	-0- B	-0-	326	1	741 3	N	210	333 1	168
						231	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
JORDAN B		WELL #:		1H	RRCID	->	265194	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	13776	PERF.	13773 - 19233	
M O	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
*10	5846 X	5846	-0-	-0- B	-0-	287	1	4610	3	N	863	669	1	1 8 368
						949	9							
*11	4638 X	4638	-0-	-0- B	-0-	377	1	3546	3	N	650	688	1	2 8 328
						715	9							
*12	4493 X	4493	-0-	-0- B	-0-	397	1	3412	3	N	622	757	1	193
						684	9							
*01	5447 X	5447	-0-	-0- B	-0-	870	1	3880	3	N	634	647	1	2 8 178
						697	9							
*02	4579 X	4579	-0-	-0- B	-0-	510	1	3413	3	N	596	604	1	170
						656	9							
*03	5183 X	5183	-0-	-0- B	-0-	493	1	3902	3	N	716	621	1	265
						788	9							
*04	3814 X	3814	-0-	-0- B	-0-	451	1	2814	3	N	499	549	1	215
						549	9							
*05	4208 X	4208	-0-	-0- B	-0-	447	1	3112	3	N	590	547	1	258
						649	9							
*06	4873 X	4873	-0-	-0- B	-0-	411	1	3627	3	N	759	762	1	255
						835	9							
*07	14061 X	14061	-0-	-0- B	-0-	690	1	11368	3	N	1821	1881	1	195
						2003	9							
*08	12496 X	12496	-0-	-0- B	-0-	610	1	10046	3	N	1673	1658	1	210
						1840	9							
*09	12007 X	12007	-0-	-0- B	-0-	650	1	9837	3	N	1382	1312	1	280
						1520	9							

CASKEY B		WELL #:		1H	RRCID	->	265196	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	13656	PERF.	13484 - 17626	
04	9000 X	4601	-0-	-4399 B	-0-	135	1	3787	3	N	617	553	1	282
						679	9							
05	9300 X	7965	-0-	-1335 B	-0-	634	1	6287	3	N	949	764	1	467
						1044	9							
06	11693 X	11693	-0-	-0- B	-0-	569	1	9430	3	N	1540	1717	1	290
						1694	9							
07	10623 X	10623	-0-	-0- B	-0-	546	1	8745	3	N	1211	1326	1	175
						1332	9							
*08	11316 X	11316	-0-	-0- B	-0-	557	1	9230	3	N	1390	1298	1	267
						1529	9							
*09	9940 X	9940	-0-	-0- B	-0-	537	1	8063	3	N	1218	1225	1	260
						1340	9							

OEHLKE A		WELL #:		1H	RRCID	->	265235	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13556	PERF.	13563 - 18289	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54					N	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54					N	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54					N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54					N	-0-			81
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54					N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54					N	-0-			81

STRENK A		WELL #:		1H	RRCID	->	265469	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	13152	PERF.	13399 - 17904	
04	15930 X	1269	-0-	-14661 B	-0-	67	1	836	3	N	333	172	1	418
						366	9							
05	16461 X	1753	-0-	-14708 B	-0-	135	1	1232	3	N	351	541	1	228
						386	9							
06	14400 X	-0-	-0-	-14400 B	-0-					N	-0-			228
07	3224 X	-0-	-0-	-3224 B	-0-					N	-0-			228
*08	3224 X	-0-	-0-	-3224 B	-0-					N	-0-			228
09	1710 X	-0-	-0-	-1710 B	-0-					N	-0-			228

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
STULGIS A		WELL #:		1H	RRCID ->	265508	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	12356	PERF.12264	- 16127		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1320	1	271	9	N	246	348	1	100
05	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1361	1	273	9	N	248	178	1	170
06	2486 N	2486	-0-	-0- B	-0-	1273	1	605	3	N	553	541	1	182
07	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	608	9							
						1364	1	22	3	N	622	704	1	100
						684	9							
*08	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1360	1	597	9	N	543	353	1	290
*09	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1317	1	11	3	N	463	516	1	237
						509	9							

E. BUTLER A		WELL #:		1H	RRCID ->	265520	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	13227	PERF.13648	- 19083	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		110
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		110

LANDGREBE A		WELL #:		1H	RRCID ->	265523	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	13802	PERF.13907	- 18370		
04	13860 X	12510	-0-	-1350 B	-0-	10817	3	1693	9	N	1539	1518	1	133
05	12740 X	12740	-0-	-0- B	-0-	11155	3	1585	9	N	1441	1319	1	255
06	13409 X	13409	-0-	-0- B	-0-	11989	3	1420	9	N	1291	1323	1	223
07	12927 X	6845	-0-	-6082 B	-0-	2	1	6039	3	N	731	558	1	203
						804	9							
*08	12927 X	9683	-0-	-3244 B	-0-	8568	3	1115	9	N	1014	949	1	268
09	13410 X	9742	-0-	-3668 B	-0-	8613	3	1129	9	N	1026	1134	1	160

WALLIS A		WELL #:		1H	RRCID ->	265660	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	13725	PERF.14027	- 17743		
*10	9610 X	3874	-0-	-5736 B	-0-	227	1	3524	3	N	112	187	1	142
						123	9							
*11	9300 X	7456	-0-	-1844 B	-0-	7169	3	287	9	N	261	190	1	213
*12	9610 X	7549	-0-	-2061 B	-0-	7279	3	270	9	N	245	363	1	95
*01	6778 X	6778	-0-	-0- B	-0-	6518	3	260	9	N	236	194	1	137
*02	7163 X	6103	-0-	-1060 B	-0-	5885	3	218	9	N	198	175	1	160
*03	7657 X	6423	-0-	-1234 B	-0-	6200	3	223	9	N	203	183	1	180
*04	7410 X	6232	-0-	-1178 B	-0-	6017	3	215	9	N	195	178	1	197
*05	7533 X	6380	-0-	-1153 B	-0-	6176	3	204	9	N	185	174	1	208
*06	6510 X	6071	-0-	-439 B	-0-	5877	3	194	9	N	176	194	1	190
*07	6520 X	6520	-0-	-0- B	-0-	6309	3	211	9	N	192	189	1	193
*08	6448 X	5919	-0-	-529 B	-0-	5732	3	187	9	N	170	281	1	82
09	6240 X	5639	-0-	-601 B	-0-	5490	3	149	9	N	135			217

P. FRISBIE B		WELL #:		1H	RRCID ->	265671	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	12954	PERF.13504	- 18191		
04	1830 X	1656	-0-	-174 B	-0-	170	1	1095	3	N	355	363	1	72
						391	9							
05	1953 X	1699	-0-	-254 B	-0-	165	1	1134	3	N	364	186	1	250
						400	9							
06	1950 X	1949	-0-	-1 B	-0-	162	1	1330	3	N	415	368	1	297
						457	9							
07	2015 X	1636	-0-	-379 B	-0-	162	1	1055	3	N	381	536	1	142
						419	9							
*08	1891 X	1544	-0-	-347 B	-0-	162	1	978	3	N	367	359	1	150
						404	9							
09	1650 X	1544	-0-	-106 B	-0-	204	1	981	3	N	326	349	1	127
						359	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3930 X	3134	-0-	-796 B	-0-	398	1	2295	3	N	401	337	1	262
						441	9							
05	3906 X	3047	-0-	-859 B	-0-	392	1	2213	3	N	402	352	1	312
						442	9							
06	3780 X	2856	-0-	-924 B	-0-	396	1	2035	3	N	386	553	1	145
						425	9							
07	3844 X	2569	-0-	-1275 B	-0-	358	1	1801	3	N	373	345	1	173
						410	9							
*08	3658 X	3017	-0-	-641 B	-0-	372	1	2232	3	N	375	355	1	193
						413	9							
*09	3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	392	1	2352	3	N	356	349	1	200
						392	9							
J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692														
04	2531 X	2531	-0-	-0- B	-0-	2252	3	279	9	N	254	183	1	188
05	2175 X	2175	-0-	-0- B	-0-	1945	3	230	9	N	209	189	1	208
06	1801 X	1801	-0-	-0- B	-0-	1592	3	209	9	N	190	182	1	216
07	2225 X	2225	-0-	-0- B	-0-	2004	3	221	9	N	201	181	1	236
*08	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1391	3	144	9	N	131	180	1	187
*09	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1225	3	105	9	N	95	177	1	105
CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275														
04	9780 X	4559	-0-	-5221 B	-0-	3699	4	860	9	N	782	882	1	169
05	9610 X	6356	-0-	-3254 B	-0-	5059	4	1297	9	N	1179	961	1	387
06	9300 X	5158	-0-	-4142 B	-0-	3	1	4177	4	N	889	917	1	359
						978	9							
07	5100 X	5100	-0-	-0- B	-0-	4111	4	989	9	N	899	989	1	269
*08	13826 X	13826	-0-	-0- B	-0-	323	1	10634	3	N	1949	2049	1	169
						725	4	2144	9					
*09	9965 X	9965	-0-	-0- B	-0-	379	1	8178	3	N	1280	1120	1	329
						1408	9							
LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283														
04	7950 X	6385	-0-	-1565 B	-0-	284	1	5662	3	N	399	334	1	232
						439	9							
05	8353 X	8353	-0-	-0- B	-0-	311	1	7473	3	N	517	362	1	387
						569	9							
06	8573 X	8573	-0-	-0- B	-0-	388	1	7603	3	N	529	711	1	205
						582	9							
07	7307 X	7307	-0-	-0- B	-0-	343	1	6499	3	N	423	525	1	103
						465	9							
*08	8370 X	5469	-0-	-2901 B	-0-	297	1	4762	3	N	373	169	1	307
						410	9							
09	8580 X	4920	-0-	-3660 B	-0-	253	1	4319	3	N	316	345	1	278
						348	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	9210 X	8391	-0-	-819 B	-0-	374 1	7535 3	N	438	363 1		192
						482 9						
05	9207 X	8531	-0-	-676 B	-0-	321 1	7719 3	N	446	535 1		103
						491 9						
06	8403 X	8403	-0-	-0- B	-0-	383 1	7561 3	N	417	358 1		162
						459 9						
07	8959 X	8252	-0-	-707 B	-0-	391 1	7419 3	N	402	341 1		223
						442 9						
*08	8959 X	8059	-0-	-900 B	-0-	447 1	7186 3	N	387	355 1		255
						426 9						
09	8400 X	7720	-0-	-680 B	-0-	406 1	6911 3	N	366	536 1		85
						403 9						

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

04	8220 X	7497	-0-	-723 B	-2001	280 1	6633 3	N	531	547 1		242
						584 9						
05	8494 X	8275	-0-	-219 B	-2001	414 1	7261 3	N	545	542 1		245
						600 9						
06	8220 X	7872	-0-	-348 B	-2001	337 1	6987 3	N	498	565 1		178
						548 9						
07	8494 X	7844	-0-	-650 B	-2001	358 1	6989 3	N	452	368 1		262
						497 9						
*08	8494 X	7864	-0-	-630 B	-2001	359 1	7008 3	N	452	546 1		168
						497 9						
09	8010 X	7584	-0-	-426 B	-2001	322 1	6755 3	N	461	526 1		103
						507 9						

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

04	799 X	799	-0-	-0- B	-0-	745 3	54 9	N	49			223
05	882 X	882	-0-	-0- B	-0-	825 3	57 9	N	52	163 1		112
06	952 X	952	-0-	-0- B	-0-	896 3	56 9	N	51			163
07	837 X	720	-0-	-117 B	-0-	676 3	44 9	N	40			203
*08	868 X	77	-0-	-791 B	-0-	77 3		N	-0-			203
09	960 X	185	-0-	-775 B	-0-	185 3		N	-0-			203

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398

04	3090 X	2907	-0-	-183 B	-0-	648 1	1502 3	N	688	555 1		303
						757 9						
05	4276 X	4276	-0-	-0- B	-0-	669 1	2847 3	N	691	736 1		258
						760 9						
06	4734 X	4734	-0-	-0- B	-0-	561 1	3506 3	N	606	532 1		332
						667 9						
07	2914 X	1992	-0-	-922 B	-0-	549 1	829 3	N	558	705 1		185
						614 9						
*08	4278 X	2314	-0-	-1964 B	-0-	559 1	1086 3	N	608	550 1		243
						669 9						
09	4140 X	2326	-0-	-1814 B	-0-	552 1	1170 3	N	549	707 1		85
						604 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	5232 X	5232	-0-	-0- B	-0-	1200	1	3625	4	N	370	364	1	309
						407	9							
05	5301 X	4795	-0-	-506 B	-0-	1240	1	3177	4	N	344	363	1	290
						378	9							
06	4950 X	4686	-0-	-264 B	-0-	1200	1	3102	4	N	349	509	1	130
						384	9							
07	4770 X	4770	-0-	-0- B	-0-	1240	1	1885	3	N	301	176	1	255
						1314	4							
*08	5394 X	4801	-0-	-593 B	-0-	1240	1	3217	3	N	313	369	1	199
						344	9							
09	5220 X	4429	-0-	-791 B	-0-	1200	1	2897	3	N	302	353	1	148
						332	9							
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563														
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			112
05	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			112
06	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			112
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			112
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			112
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			112
HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979														
04	2427 X	2427	-0-	-0- B	-0-	474	1	1791	4	N	147	179	1	129
						162	9							
05	2974 X	2974	-0-	-0- B	-0-	530	1	2255	4	N	172	182	1	119
						189	9							
06	2820 X	2484	-0-	-336 B	-0-	510	1	1811	4	N	148			267
						163	9							
07	2914 X	2387	-0-	-527 B	-0-	721	1	835	3	N	155	175	1	247
						660	4							
*08	3218 X	3218	-0-	-0- B	-0-	856	1	2210	3	N	138	178	1	207
						152	9							
*09	3031 X	3031	-0-	-0- B	-0-	860	1	2013	3	N	144	179	1	172
						158	9							
MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570														
04	9210 X	5775	-0-	-3435 B	-0-	290	1	4365	3	N	1018	880	1	205
						1120	9							
05	9517 X	8334	-0-	-1183 B	-0-	646	1	6324	3	N	1240	1258	1	187
						1364	9							
06	9000 X	8050	-0-	-950 B	-0-	593	1	6223	3	N	1122	1076	1	233
						1234	9							
07	8632 X	8632	-0-	-0- B	-0-	527	1	6850	3	N	1141	1117	1	257
						1255	9							
*08	8339 X	7873	-0-	-466 B	-0-	654	1	6061	3	N	1053	1125	1	185
						1158	9							
09	8070 X	7274	-0-	-796 B	-0-	597	1	5536	3	N	1037	1037	1	185
						1141	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GAUS A		WELL #: 1H		RRCID -> 266824		COMPL. DATE 10/12/2013				TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	15390 X	15203	-0-	-187 B	-0-	1257	1	13184	3	N	693	738	1	225
05	15903 X	15109	-0-	-794 B	-0-	762	9	1585	1	N	695	691	1	229
06	15390 X	13415	-0-	-1975 B	-0-	765	9	1501	1	N	632	737	1	124
07	15903 X	13259	-0-	-2644 B	-0-	695	9	1543	1	N	649	558	1	215
*08	15903 X	12502	-0-	-3401 B	-0-	714	9	520	1	N	605	529	1	291
09	15210 X	11321	-0-	-3889 B	-0-	666	9	480	1	N	591	743	1	139
						650	9							
HAMILTON A		WELL #: 1H		RRCID -> 266859		COMPL. DATE 12/29/2011				TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721				
04	2580 X	2464	-0-	-116 B	-0-	510	1	1602	3	N	320	360	1	80
05	2666 X	2578	-0-	-88 B	-0-	352	9	527	1	N	328	188	1	220
06	2550 X	2519	-0-	-31 B	-0-	527	1	361	9	N	303	378	1	145
*07	2542 X	2068	-0-	-474 B	-0-	510	1	1745	3	N	294	347	1	92
*08	2573 X	2117	-0-	-456 B	-0-	333	9	1773	3	N	313	173	1	232
09	2520 X	2041	-0-	-479 B	-0-	1727	3	314	9	N	285	355	1	162
MCCURDY A		WELL #: 1H		RRCID -> 267010		COMPL. DATE 12/04/2011				TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575				
04	3330 X	2557	-0-	-773 B	-0-	2483	4	74	9	N	67			262
05	2573 X	2235	-0-	-338 B	-0-	2188	4	47	9	N	43			305
06	3360 X	2031	-0-	-1329 B	-0-	1948	4	83	9	N	75	193	1	187
07	3472 X	3007	-0-	-465 B	-0-	245	1	1179	3	N	93			280
*08	3472 X	2543	-0-	-929 B	-0-	1481	4	102	9	N	107	175	1	212
09	2550 X	1686	-0-	-864 B	-0-	468	1	118	9	N	73			285
						419	1	1187	3	N				
						80	9							
PETTER A		WELL #: 1H		RRCID -> 267037		COMPL. DATE 11/29/2011				TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616				
04	4380 X	4173	-0-	-207 B	-0-	1200	1	2542	3	N	392	538	1	60
05	4526 X	4016	-0-	-510 B	-0-	431	9	1227	1	N	360	182	1	238
06	4230 X	3555	-0-	-675 B	-0-	396	9	1200	1	N	333	366	1	205
07	4309 X	3164	-0-	-1145 B	-0-	366	9	1240	1	N	292	384	1	113
*08	4309 X	3052	-0-	-1257 B	-0-	321	9	1240	1	N	266	189	1	190
09	4170 X	2536	-0-	-1634 B	-0-	293	9	1200	1	N	215	347	1	58
						237	9	1099	3	N				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
WILLIAMS B		WELL #:		1H	RRCID ->	267042	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	13906	PERF.13942	- 17733		
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	
04	3334 X	3334	-0-	-0- B	-0-	1312 1	1928 3	N		85			120	
05	3164 X	3164	-0-	-0- B	-0-	1355 1	1726 3	N		75			195	
06	3030 X	2945	-0-	-85 B	-0-	1320 1	1544 3	N		74	179 1		90	
07	3253 X	3253	-0-	-0- B	-0-	1359 1	1798 3	N		87			177	
*08	3131 X	2431	-0-	-700 B	-0-	1356 1	1033 3	N		38	175 1		40	
09	3030 X	2243	-0-	-787 B	-0-	1305 1	875 3	N		57			97	

LYMAN A		WELL #:		1H	RRCID ->	267045	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	13119	PERF.13031	- 18609		
04	5160 X	4651	-0-	-509 B	-0-	1200 1	2768 3	N		621	47 0	537 1	181	
05	5270 X	3996	-0-	-1274 B	-0-	1217 1	2130 3	N		590	542 1		229	
06	4890 X	3586	-0-	-1304 B	-0-	1200 1	1770 3	N		560	538 1		251	
07	5022 X	4290	-0-	-732 B	-0-	1240 1	2452 3	N		544	526 1		269	
*08	5022 X	4286	-0-	-736 B	-0-	1240 1	2462 3	N		531	536 1		264	
09	4650 X	4005	-0-	-645 B	-0-	1200 1	2240 3	N		514	540 1		238	

WITTE A		WELL #:		1H	RRCID ->	267046	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	13046	PERF.13602	- 19180		
04	4320 X	4007	-0-	-313 B	-0-	1317 1	2462 3	N		207	163 1		257	
05	4464 X	4097	-0-	-367 B	-0-	1364 1	2340 3	N		357	357 1		257	
06	4320 X	3805	-0-	-515 B	-0-	1320 1	2120 3	N		332	364 1		225	
07	4309 X	3939	-0-	-370 B	-0-	1364 1	2215 3	N		327	362 1		190	
*08	4154 X	3830	-0-	-324 B	-0-	1361 1	2107 3	N		329	181 1		338	
09	4020 X	3649	-0-	-371 B	-0-	1315 1	1997 3	N		306	539 1		105	

GUEVARA B		WELL #:		1H	RRCID ->	267074	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	13068	PERF.13151	- 19111		
04	3641 X	3641	-0-	-0- B	-0-	437 1	2641 3	N		512	575 1		218	
05	3872 X	3872	-0-	-0- B	-0-	467 1	2844 3	N		510	550 1		178	
06	4094 X	4094	-0-	-0- B	-0-	528 1	3030 3	N		487	562 1		103	
07	3915 X	3915	-0-	-0- B	-0-	509 1	2885 3	N		474	349 1		228	
*08	3484 X	3484	-0-	-0- B	-0-	446 1	2540 3	N		453	543 1		138	
*09	3160 X	3160	-0-	-0- B	-0-	382 1	2295 3	N		439	350 1		227	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					198
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					198
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					198
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					198

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					72
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					72

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668												
04	1800 X	1777	-0-	-23	B	-0-	-0-	187	1	1199	3	189
								391	9			
05	1907 X	1907	-0-	-0-	B	-0-	-0-	186	1	1332	3	178
								389	9			
06	1770 X	1326	-0-	-444	B	-0-	-0-	166	1	800	3	318
								360	9			
07	1829 X	1740	-0-	-89	B	-0-	-0-	209	1	1145	3	310
								386	9			
*08	2007 X	2007	-0-	-0-	B	-0-	-0-	244	1	1385	3	289
								378	9			
09	1860 X	1681	-0-	-179	B	-0-	-0-	224	1	1083	3	258
								374	9			

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					50
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					50
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					50

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536												
04	2854 X	2854	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2427	4	427	9	267
05	2771 X	2771	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2349	4	422	9	292
06	2542 X	2542	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2171	4	371	9	267
07	2475 X	2475	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2054	4	421	9	300
*08	2741 X	2741	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2346	4	395	9	302
*09	2598 X	2598	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2242	4	356	9	173

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486												
04	3254 X	3254	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2773	4	481	9	348
05	3415 X	3415	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2919	4	496	9	268
06	3056 X	3056	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2609	4	447	9	166
07	2657 X	2657	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2193	4	464	9	240
*08	2288 X	2288	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1830	4	458	9	295
*09	2402 X	2402	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1914	4	488	9	152

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6480 X	5432	-0-	-1048 B	-0-	696 1	3749 3	N	897	70 0	892 1	108
05	6789 X	4934	-0-	-1855 B	-0-	987 9	3337 3	N	764	720 1		152
06	6570 X	4471	-0-	-2099 B	-0-	757 1	3159 3	N	652	541 1		263
07	6231 X	3652	-0-	-2579 B	-0-	840 9	2447 3	N	640	715 1		188
*08	5611 X	4084	-0-	-1527 B	-0-	595 1	2842 3	N	591	506 1		273
09	5430 X	3672	-0-	-1758 B	-0-	717 9	2303 3	N	561	707 1		127
						501 1						
						704 9						
						592 1						
						650 9						
						752 1						
						617 9						

FRIEDEL A		WELL #:		1H	RRCID -> 267638	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL DEPTH 13563	PERF.13589 - 18931				
04	6435 X	6435	-0-	-0- B	-0-	1200 1	4769 3	N	424	357 1		212
05	5802 X	5802	-0-	-0- B	-0-	466 9	4153 3	N	372	374 1		210
06	5236 X	5236	-0-	-0- B	-0-	1240 1	3750 3	N	314	329 1		195
07	6696 X	5548	-0-	-1148 B	-0-	409 9	3969 3	N	315	367 1		143
*08	6665 X	5415	-0-	-1250 B	-0-	1141 1	3837 3	N	307	374 1		76
09	6450 X	4936	-0-	-1514 B	-0-	345 9	3425 3	N	283	166 1		193
						1232 1						
						347 9						
						1240 1						
						338 9						
						1200 1						
						311 9						

FISHER B		WELL #:		1H	RRCID -> 267703	COMPL. DATE 03/02/2012	TOTAL DEPTH 13148	PERF.13646 - 19009				
*10	3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-56676			N	-0-			-0-
*11	3600 X	-0-	-0-	-3600 B	-56676			N	-0-			-0-
*12	3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-56676			N	-0-			-0-
*01	3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-56676			N	-0-			-0-
*02	3480 X	-0-	-0-	-3480 B	-56676			N	-0-			-0-
*03	3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-56676			N	-0-			-0-
*04	3600 X	-0-	-0-	-3600 B	-56676			N	-0-			-0-
*05	3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-56676			N	-0-			-0-
06	3600 X	-0-	-0-	-3600 B	-56676			N	-0-			-0-
07	3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-56676			N	-0-			-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-56676			N	-0-			-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-56676			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2014												

FRIEDEL B		WELL #:		1H	RRCID -> 267921	COMPL. DATE 01/29/2012	TOTAL DEPTH 13439	PERF.13719 - 16678				
04	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	720 1	33 9	N	30			228
05	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	713 1	14 9	N	13			241
06	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	736 1	28 9	N	25	145 1		121
07	775 N	695	-0-	-80 B	-0-	637 1	24 3	N	31			152
*08	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	34 9	70 3	N	35			187
09	750 N	297	-0-	-453 B	-0-	753 1	23 3	N	10			197
						39 9						
						263 1						
						11 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
HODGE A		WELL #: 1H		RRCID -> 267978		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349			
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	
04	13035 X	13035	-0-	-0- B	-0-	455 1	11229 3	N	1228	1068 1	297
						1351 9					
05	12156 X	12156	-0-	-0- B	-0-	464 1	10406 3	N	1169	1303 1	163
						1286 9					
06	14820 X	9613	-0-	-5207 B	-0-	391 1	8141 3	N	983	811 1	335
						1081 9					
07	15407 X	6492	-0-	-8915 B	-0-	368 1	5362 3	N	693	705 1	323
						762 9					
*08	15407 X	3549	-0-	-11858 B	-0-	339 1	2764 3	N	405	540 1	188
						446 9					
09	13050 X	2918	-0-	-10132 B	-0-	2500 3	418 9	N	380	343 1	225

IBROM A		WELL #: 1H		RRCID -> 268011		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 13164 PERF.13724 - 18225			
04	10 X	-0-	-0-	-10 B	-0-			N	-0-		103
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		103
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		103
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		103
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		103
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		103

MOC C		WELL #: 1H		RRCID -> 268019		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477			
04	12780 X	10624	-0-	-2156 B	-0-	525 1	9620 3	N	435	327 1	263
						479 9					
05	13206 X	10823	-0-	-2383 B	-0-	494 1	9889 3	N	400	566 1	97
						440 9					
06	11250 X	9480	-0-	-1770 B	-0-	401 1	8670 3	N	372	354 1	115
						409 9					
*07	11563 X	6586	-0-	-4977 B	-0-	6265 3	321 9	N	292	185 1	222
*08	11563 X	5231	-0-	-6332 B	-0-	4983 3	248 9	N	225	180 1	267
09	10620 X	4700	-0-	-5920 B	-0-	4468 3	232 9	N	211	371 1	107

IBROM B		WELL #: 1H		RRCID -> 268020		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951			
04	9450 X	5095	-0-	-4355 B	-0-	762 1	3685 3	N	589	731 1	83
						648 9					
05	8122 X	4812	-0-	-3310 B	-0-	514 1	3656 3	N	584	539 1	128
						642 9					
06	6900 X	4491	-0-	-2409 B	-0-	392 1	3527 3	N	520	363 1	285
						572 9					
07	6200 X	4928	-0-	-1272 B	-0-	449 1	3722 3	N	688	880 1	93
						757 9					
*08	5983 X	4593	-0-	-1390 B	-0-	432 1	3567 3	N	540	365 1	268
						594 9					
09	5100 X	4147	-0-	-953 B	-0-	469 1	3183 3	N	450	531 1	187
						495 9					

MOC B		WELL #: 1H		RRCID -> 268024		COMPL. DATE 03/28/2012		TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190			
04	6510 X	4082	-0-	-2428 B	-0-	651 1	3247 3	N	167	179 1	198
						184 9					
05	6727 X	4695	-0-	-2032 B	-0-	630 1	3883 3	N	165	190 1	173
						182 9					
06	5430 X	4301	-0-	-1129 B	-0-	491 1	3677 3	N	121	181 1	113
						133 9					
07	5611 X	3405	-0-	-2206 B	-0-	268 1	2984 3	N	139	189 1	63
						153 9					
*08	5611 X	4963	-0-	-648 B	-0-	4690 3	273 9	N	248	176 1	135
*09	11061 X	11061	-0-	-0- B	-0-	10614 3	447 9	N	406	369 1	172

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SCHROEDER A		WELL #: 1H		RRCID -> 268026		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	5340 X	5084	-0-	-256 B	-0-	1317	1	3250	3	N	470	548	1			135
						517	9									
05	5518 X	5338	-0-	-180 B	-0-	1362	1	3472	3	N	458	356	1			237
						504	9									
06	4920 X	4507	-0-	-413 B	-0-	1318	1	2753	3	N	396	538	1			95
						436	9									
07	5208 X	4966	-0-	-242 B	-0-	1364	1	3133	3	N	426	368	1			153
						469	9									
*08	5332 X	4627	-0-	-705 B	-0-	1358	1	2834	3	N	395	356	1			192
						435	9									
09	5160 X	4783	-0-	-377 B	-0-	1319	1	3024	3	N	400	364	1			228
						440	9									

M. CUSACK B		WELL #: 1H		RRCID -> 268027		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483								
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165

M. CUSACK A		WELL #: 1H		RRCID -> 268029		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883								
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68

POHLER A		WELL #: 1H		RRCID -> 268030		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291								
*04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					117
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
*06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					117
*07	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	43	1	139	3	N	-0-					117
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117

MOC A		WELL #: 1H		RRCID -> 268536		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494								
04	26887 X	26887	-0-	-0- B	-0-	51	1	24922	3	N	1740	1674	1			273
						1914	9									
05	22108 X	22108	-0-	-0- B	-0-	20584	3	1524	9	N	1385	1273	1			385
06	18593 X	18593	-0-	-0- B	-0-	17338	3	1255	9	N	1141	1291	1			235
07	17120 X	17120	-0-	-0- B	-0-	2	1	15898	3	N	1109	1097	1			247
						1220	9									
*08	16186 X	16186	-0-	-0- B	-0-	15006	3	1180	9	N	1073	1075	1			245
*09	14646 X	14646	-0-	-0- B	-0-	13556	3	1090	9	N	991	933	1			303

H SISTERS B		WELL #: 1H		RRCID -> 268544		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223								
04	211 X	211	-0-	-0- B	-0-	164	3	47	9	N	43	170	1			73
05	279 X	52	-0-	-227 B	-0-	44	3	8	9	N	7					80
06	330 X	60	-0-	-270 B	-0-	54	3	6	9	N	5					85
07	341 X	45	-0-	-296 B	-0-	37	3	8	9	N	7					92
*08	231 X	231	-0-	-0- B	-0-	32	3	199	9	N	181	181	1			92
09	210 X	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					92

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		//CONT.// 216378												
D. BOOTHE A		WELL #:		1H	RRCID -> 268546	COMPL. DATE 03/05/2012	TOTAL DEPTH 13400	PERF.13702	- 18901					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4110 X	3259	-0-	-851 B	-0-	1200	1	1580	3	N	435	373	1	117
						479	9							
05	4247 X	1973	-0-	-2274 B	-0-	1235	1	537	3	N	183	188	1	112
						201	9							
06	4512 X	4512	-0-	-0- B	-0-	1177	1	2994	3	N	310	187	1	235
						341	9							
07	4028 X	4028	-0-	-0- B	-0-	1240	1	2468	3	N	291	364	1	162
						320	9							
*08	4068 X	4068	-0-	-0- B	-0-	1240	1	2518	3	N	282	371	1	73
						310	9							
09	4500 X	3839	-0-	-661 B	-0-	1200	1	2349	3	N	264	189	1	148
						290	9							
D. WARZECHA A		WELL #:		1H	RRCID -> 268555	COMPL. DATE 03/30/2012	TOTAL DEPTH 13789	PERF.15188	- 17220					
04	360 X	137	-0-	-223 B	-0-	137	3			N	-0-			177
05	279 X	6	-0-	-273 B	-0-		6	3		N	-0-			177
06	240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			177
07	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			177
*08	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			177
09	150 X	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			177
PEEBLES A		WELL #:		3H	RRCID -> 269014	COMPL. DATE 04/29/2014	TOTAL DEPTH 12968	PERF.13109	- 18172					
04	5640 X	4526	-0-	-1114 B	-0-	330	1	3178	3	N	925	1069	1	128
						1018	9							
05	5828 X	4566	-0-	-1262 B	-0-	356	1	3162	3	N	953	681	1	400
						1048	9							
06	4980 X	4499	-0-	-481 B	-0-	344	1	3181	3	N	885	1060	1	225
						974	9							
07	5084 X	4566	-0-	-518 B	-0-	346	1	3266	3	N	867	880	1	212
						954	9							
*08	4991 X	4866	-0-	-125 B	-0-	338	1	3574	3	N	867	719	1	360
						954	9							
*09	4683 X	4683	-0-	-0- B	-0-	257	1	3482	3	N	858	1041	1	177
						944	9							
BIG OAK A		WELL #:		1H	RRCID -> 269044	COMPL. DATE 07/13/2013	TOTAL DEPTH 12517	PERF.12961	- 17089					
04	3120 X	2810	-0-	-310 B	-0-	864	1	1298	3	N	589	524	1	297
						648	9							
05	3224 X	2222	-0-	-1002 B	-0-	808	1	875	3	N	490	520	1	267
						539	9							
06	2970 X	2238	-0-	-732 B	-0-	910	1	814	3	N	467	526	1	208
						514	9							
07	3038 X	938	-0-	-2100 B	-0-	822	1	116	9	N	105			313
*08	2914 X	988	-0-	-1926 B	-0-	802	1	186	9	N	169	169	1	313
09	2820 X	1353	-0-	-1467 B	-0-	425	1	555	3	N	339	357	1	295
						373	9							
HANSEN A		WELL #:		1H	RRCID -> 270648	COMPL. DATE 05/04/2011	TOTAL DEPTH 12993	PERF.12838	- 18768					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
MUIR D				WELL #:	4H	RRCID ->	270725	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	13013	PERF.13002	- 19281		
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	
04		9090 X	4639	-0-	-4451 B	-0-	564 1	2097 3	N		1798	1839 1		95	
							1978 9								
05		9145 X	3827	-0-	-5318 B	-0-	523 1	1551 3	N		1594	1581 1		108	
							1753 9								
06		7890 X	3411	-0-	-4479 B	-0-	605 1	1186 3	N		1473	1333 1		248	
							1620 9								
07		6169 X	2701	-0-	-3468 B	-0-	460 1	848 3	N		1266	1424 1		90	
							1393 9								
*08		5518 X	2365	-0-	-3153 B	-0-	463 1	466 3	N		1305	1271 1		124	
							1436 9								
09		4650 X	2876	-0-	-1774 B	-0-	295 1	1109 3	N		1338	1304 1		158	
							1472 9								
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287											
ORO NEGRO UNIT 2				WELL #:		1	RRCID ->	265524	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	12355	PERF.12870	- 16843	
04		2460 X	2300	-0-	-160 B	-0-	92 1	1024 3	N		1076	945 1	4 8	260	
							1184 9								
05		3317 X	2324	-0-	-993 B	-0-	144 1	730 3	N		1318	1350 1	3 8	225	
							1450 9								
06		3210 X	2029	-0-	-1181 B	-0-	139 1	775 3	N		1014	1034 1	1 8	204	
							1115 9								
07		3317 X	2378	-0-	-939 B	-0-	148 1	810 3	N		1291	1190 1	4 8	301	
							1420 9								
08		2387 X	2354	-0-	-33 B	-0-	147 1	795 3	N		1284	1294 1	2 8	289	
							1412 9								
09		2310 X	2205	-0-	-105 B	-0-	138 1	585 3	N		1347	1398 1	2 8	236	
							1482 9								
MARATHON OIL EF LLC				525398											
FINNEY-BARKER UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	270332	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.15357	- 18559	
04		4320 X	3872	-0-	-448 B	-0-	3872 3			Y	-0-			139	
							3639 3			Y	-0-			139	
05		4743 X	3639	-0-	-1104 B	-0-	3639 3			Y	-0-			139	
							3942 3	765 9		Y	695	722 1		134	
06		4707 X	4707	-0-	-0- B	-0-	3942 3			Y	-0-			134	
										Y	-0-			134	
07		4743 X	-0-	-0-	-4743 B	-0-	-0-			Y	-0-			134	
										Y	-0-			134	
08		5817 X	5817	-0-	-0- B	-0-	4692 3	1125 9		Y	1023	1023 1		134	
							3718 3	204 9		Y	185	199 1		120	
09		4710 X	3922	-0-	-788 B	-0-	3718 3			Y	-0-			120	
										Y	-0-			120	
FINNEY-BARKER UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	270337	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	13904	PERF.14600	- 17615	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
										Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
										Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
										Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
										Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
										Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
										Y	-0-			-0-	
COLMAN				WELL #:		1H	RRCID ->	270909	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	13932	PERF.14272	- 19196	
04		9330 X	8120	-0-	-1210 B	-0-	8120 3			Y	-0-			74	
							7436 3			Y	-0-			74	
05		8773 X	7436	-0-	-1337 B	-0-	7436 3			Y	-0-			74	
							7746 3	91 9		Y	83	88 1		16	
06		9780 X	7837	-0-	-1943 B	-0-	7746 3			Y	-0-			16	
							7858 3			Y	-0-			16	
07		10106 X	7858	-0-	-2248 B	-0-	7858 3			Y	-0-			16	
							8267 3	142 9		Y	129	129 1		16	
08		10106 X	8409	-0-	-1697 B	-0-	8267 3			Y	-0-			16	
							9255 3	25 9		Y	23	25 1		14	
*09		9280 X	9280	-0-	-0- B	-0-	9255 3			Y	-0-			14	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
HAMILTON WALLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	271734	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13961	PERF.14346	- 20043
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
04		7410 X	6543	-0-	-867 B	-0-	6543 3			Y	-0-	50
05		7316 X	6030	-0-	-1286 B	-0-	6030 3			Y	-0-	50
06		7800 X	6380	-0-	-1420 B	-0-	6140 3	240 9	Y	218	202 1	42
07		8060 X	6519	-0-	-1541 B	-0-	6519 3			Y	-0-	42
08		8060 X	7019	-0-	-1041 B	-0-	6812 3	207 9	Y	188	188 1	42
*09		7582 X	7582	-0-	-0- B	-0-	7562 3	20 9	Y	18	34 1	26

GOSSETT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271735	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	14181	PERF.14356	- 18947
04		6240 X	3997	-0-	-2243 B	-0-	3997 3			Y	-0-	35
05		6448 X	3646	-0-	-2802 B	-0-	3646 3			Y	-0-	35
06		6240 X	4588	-0-	-1652 B	-0-	3966 3	622 9	Y	565	549 2	109
07		5084 X	3801	-0-	-1283 B	-0-	3801 3			Y	-0-	109
08		5084 X	4855	-0-	-229 B	-0-	4221 3	634 9	Y	576	576 2	109
09		4590 X	4486	-0-	-104 B	-0-	4314 3	172 9	Y	156	126 2	139

LEY		WELL #:		1H	RRCID ->	272175	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	13751	PERF.14224	- 18441
04		8970 X	6755	-0-	-2215 B	-0-	6755 3			Y	-0-	1
05		8184 X	6114	-0-	-2070 B	-0-	6114 3			Y	-0-	1
06		8040 X	6462	-0-	-1578 B	-0-	6462 3			Y	-0-	-0-
07		8308 X	6705	-0-	-1603 B	-0-	6705 3			Y	-0-	-0-
08		8308 X	6956	-0-	-1352 B	-0-	6956 3			Y	-0-	-0-
*09		7832 X	7832	-0-	-0- B	-0-	7831 3	1 9	Y	1		1

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #:		1	RRCID ->	256547	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	13663	PERF.14061	- 18050
04		5430 X	4269	-0-	-1161 B	-0-	3914 3	355 9	N	323	323 1	-0-		
05		5239 X	4582	-0-	-657 B	-0-	4123 3	459 9	N	417	417 1	-0-		
06		4830 X	4232	-0-	-598 B	-0-	3735 3	497 9	N	452	452 1	-0-		
07		4650 X	3977	-0-	-673 B	-0-	3493 3	484 9	N	440	440 1	-0-		
08		4588 X	3198	-0-	-1390 B	-0-	2905 3	293 9	N	266	266 1	-0-		
09		4440 X	4355	-0-	-85 B	-0-	3893 3	462 9	N	420	420 1	-0-		

HOPE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	258428	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	13373	PERF.13550	- 18506
04		6750 X	4520	-0-	-2230 B	-0-	3369 3	1151 9	Y	1046	1046 1	-0-
05		6107 X	4583	-0-	-1524 B	-0-	3424 3	1159 9	Y	1054	1054 1	-0-
06		5130 X	4225	-0-	-905 B	-0-	3159 3	1066 9	Y	969	969 1	-0-
07		5053 X	4240	-0-	-813 B	-0-	3169 3	1071 9	Y	974	974 1	-0-
08		4960 X	4335	-0-	-625 B	-0-	3290 3	1045 9	Y	950	950 1	-0-
09		4530 X	4048	-0-	-482 B	-0-	3044 3	1004 9	Y	913	911 1	2 8 -0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259779	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13720	- 16739
04		8130 X	5455	-0-	-2675 B	-0-	4470 3	985 9	Y	895	895 1	-0-
05		8401 X	4884	-0-	-3517 B	-0-	3967 3	917 9	Y	834	834 1	-0-
06		6510 X	4504	-0-	-2006 B	-0-	3695 3	809 9	Y	735	735 1	-0-
07		6169 X	4307	-0-	-1862 B	-0-	3580 3	727 9	Y	661	660 1	1 8 -0-
08		5642 X	4141	-0-	-1501 B	-0-	3424 3	717 9	Y	652	652 1	-0-
09		5460 X	3630	-0-	-1830 B	-0-	3001 3	629 9	Y	572	572 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
RESSMAN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259855	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13418	PERF.13570	- 17212		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	

HARLAN METTING 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259857	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	13688	PERF.13950	- 18363		
04	30 X	29	-0-	-1 B	-0-	23	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
05	36 X	36	-0-	-0- B	-0-	30	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-				Y	-0-				-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-				Y	-0-				-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-				Y	-0-				-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-				Y	-0-				-0-

SAGER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260235	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	13904	PERF.14230	- 17592		
04	6720 X	6010	-0-	-710 B	-0-	5805	3	205	9	Y	186	186	1	-0-
05	6944 X	6016	-0-	-928 B	-0-	5830	3	186	9	Y	169	169	1	-0-
06	6510 X	5650	-0-	-860 B	-0-	5483	3	167	9	Y	152	152	1	-0-
07	6603 X	5477	-0-	-1126 B	-0-	5309	3	168	9	Y	153	153	1	-0-
08	6603 X	5957	-0-	-646 B	-0-	5786	3	171	9	Y	155	155	1	-0-
09	6000 X	5537	-0-	-463 B	-0-	5376	3	161	9	Y	146	146	1	-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID ->	260237	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	13948	PERF.13760	- 18032		
04	8522 X	8522	-0-	-0- B	-0-	8094	3	428	9	N	389	389	1	-0-
05	8761 X	8761	-0-	-0- B	-0-	8326	3	435	9	N	395	395	1	-0-
06	8302 X	8302	-0-	-0- B	-0-	7896	3	406	9	N	369	369	1	-0-
07	8278 X	8278	-0-	-0- B	-0-	7893	3	385	9	N	350	350	1	-0-
08	8236 X	8236	-0-	-0- B	-0-	7867	3	369	9	N	335	335	1	-0-
*09	7751 X	7751	-0-	-0- B	-0-	7398	3	353	9	N	321	321	1	-0-

BRUNS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260240	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13538	- 19280		
04	6810 X	5001	-0-	-1809 B	-0-	3626	3	1375	9	Y	1250	1250	1	-0-
05	6975 X	4764	-0-	-2211 B	-0-	3396	3	1368	9	Y	1244	1244	1	-0-
06	6030 X	4449	-0-	-1581 B	-0-	3155	3	1294	9	Y	1176	1176	1	-0-
07	5890 X	4550	-0-	-1340 B	-0-	3249	3	1301	9	Y	1183	1183	1	-0-
08	5611 X	4189	-0-	-1422 B	-0-	2866	3	1323	9	Y	1203	1202	1	-0-
09	5010 X	4696	-0-	-314 B	-0-	3504	3	1192	9	Y	1084	1084	1	-0-

GIPS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260289	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	13738	PERF.13871	- 19483		
04	7350 X	6460	-0-	-890 B	-0-	6161	3	299	9	Y	272	272	1	-0-
05	7409 X	6526	-0-	-883 B	-0-	6234	3	292	9	Y	265	265	1	-0-
06	6900 X	6252	-0-	-648 B	-0-	5980	3	272	9	Y	247	247	1	-0-
07	7099 X	6316	-0-	-783 B	-0-	6049	3	267	9	Y	243	243	1	-0-
08	6665 X	6062	-0-	-603 B	-0-	5806	3	256	9	Y	233	233	1	-0-
09	6450 X	5686	-0-	-764 B	-0-	5433	3	253	9	Y	230	230	1	-0-

MYRA KELLEY 04		WELL #:		01H	RRCID ->	260383	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	13917	PERF.14090	- 17800		
04	6240 X	5519	-0-	-721 B	-0-	5328	3	191	9	Y	174	174	1	-0-
05	6448 X	5644	-0-	-804 B	-0-	5464	3	180	9	Y	164	164	1	-0-
06	5850 X	5352	-0-	-498 B	-0-	5184	3	168	9	Y	153	153	1	-0-
07	6045 X	5360	-0-	-685 B	-0-	5188	3	172	9	Y	156	156	1	-0-
08	5828 X	5547	-0-	-281 B	-0-	5379	3	168	9	Y	153	153	1	-0-
09	5520 X	5086	-0-	-434 B	-0-	4929	3	157	9	Y	143	143	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
04		6780 X	6350	-0-	-430 B	-0-	6110 3	240 9	Y	218	218 1	-0-
05		7347 X	6258	-0-	-1089 B	-0-	6041 3	217 9	Y	197	197 1	-0-
06		7110 X	6077	-0-	-1033 B	-0-	5854 3	223 9	Y	203	203 1	-0-
07		7347 X	6142	-0-	-1205 B	-0-	5942 3	200 9	Y	182	182 1	-0-
08		6727 X	6154	-0-	-573 B	-0-	5953 3	201 9	Y	183	183 1	-0-
09		6360 X	5981	-0-	-379 B	-0-	5775 3	206 9	Y	187	187 1	-0-

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318												
04		7770 X	6090	-0-	-1680 B	-0-	5308 3	782 9	Y	711	711 1	-0-
05		8029 X	6624	-0-	-1405 B	-0-	5731 3	893 9	Y	812	812 1	-0-
06		7770 X	6304	-0-	-1466 B	-0-	5466 3	838 9	Y	762	762 1	-0-
07		7161 X	6328	-0-	-833 B	-0-	5507 3	821 9	Y	746	746 1	-0-
08		6634 X	6094	-0-	-540 B	-0-	5320 3	774 9	Y	704	704 1	-0-
09		6420 X	5901	-0-	-519 B	-0-	5155 3	746 9	Y	678	678 1	-0-

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739												
04		22006 X	22006	-0-	-0- B	-0-	19159 3	2847 9	Y	2588	2588 1	-0-
05		21137 X	21137	-0-	-0- B	-0-	18463 3	2674 9	Y	2431	2431 1	-0-
06		20565 X	20565	-0-	-0- B	-0-	18039 3	2526 9	Y	2296	2296 1	-0-
07		28102 X	28102	-0-	-0- B	-0-	24899 3	3203 9	Y	2912	2910 1	-0-
08		25088 X	25088	-0-	-0- B	-0-	22295 3	2793 9	Y	2539	2539 1	-0-
*09		20661 X	20661	-0-	-0- B	-0-	18333 3	2328 9	Y	2116	2116 1	-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277												
04		4650 X	4128	-0-	-522 B	-0-	4021 3	107 9	N	97	97 1	-0-
05		4805 X	4276	-0-	-529 B	-0-	4066 3	210 9	N	191	191 1	-0-
06		4500 X	3766	-0-	-734 B	-0-	3587 3	179 9	N	163	163 1	-0-
07		4619 X	4378	-0-	-241 B	-0-	4180 3	198 9	N	180	180 1	-0-
08		4464 X	4143	-0-	-321 B	-0-	3933 3	210 9	N	191	191 1	-0-
09		4140 X	3813	-0-	-327 B	-0-	3622 3	191 9	N	174	174 1	-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572												
04		3930 X	2973	-0-	-957 B	-0-	2645 3	328 9	Y	298	298 1	-0-
05		3627 X	3311	-0-	-316 B	-0-	2974 3	337 9	Y	306	306 1	-0-
06		3270 X	3226	-0-	-44 B	-0-	2890 3	336 9	Y	305	305 1	-0-
07		3379 X	3233	-0-	-146 B	-0-	2860 3	373 9	Y	339	339 1	-0-
08		3317 X	3145	-0-	-172 B	-0-	2839 3	306 9	Y	278	278 1	-0-
09		3240 X	2950	-0-	-290 B	-0-	2662 3	288 9	Y	262	262 1	-0-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649												
04		9420 X	8163	-0-	-1257 B	-0-	7614 3	549 9	Y	499	499 1	-0-
05		9796 X	8129	-0-	-1667 B	-0-	7531 3	598 9	Y	544	544 1	-0-
06		9480 X	8747	-0-	-733 B	-0-	8200 3	547 9	Y	497	497 1	-0-
07		9796 X	8738	-0-	-1058 B	-0-	8180 3	558 9	Y	507	507 1	-0-
08		9703 X	8910	-0-	-793 B	-0-	8284 3	626 9	Y	569	569 1	-0-
09		8760 X	8526	-0-	-234 B	-0-	7896 3	630 9	Y	573	573 1	-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143												
04		6600 X	5233	-0-	-1367 B	-0-	3915 3	1318 9	Y	1198	1198 1	-0-
05		6417 X	5111	-0-	-1306 B	-0-	3805 3	1306 9	Y	1187	1187 1	-0-
06		5910 X	4800	-0-	-1110 B	-0-	3557 3	1243 9	Y	1130	1130 1	-0-
07		5890 X	4769	-0-	-1121 B	-0-	3539 3	1230 9	Y	1118	1118 1	-0-
08		5673 X	4558	-0-	-1115 B	-0-	3386 3	1172 9	Y	1065	1065 1	-0-
09		5220 X	4194	-0-	-1026 B	-0-	3105 3	1089 9	Y	990	990 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
MATEJEK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263988	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13530	- 17943	
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
04		9030 X	6020	-0-	-3010 B	-0-	4524 3	1496 9	Y	1360	1360 1		-0-
05		8029 X	5707	-0-	-2322 B	-0-	4291 3	1416 9	Y	1287	1287 1		-0-
06		7560 X	5300	-0-	-2260 B	-0-	4020 3	1280 9	Y	1164	1164 1		-0-
07		7812 X	4665	-0-	-3147 B	-0-	3448 3	1217 9	Y	1106	1106 1		-0-
08		7812 X	4289	-0-	-3523 B	-0-	3175 3	1114 9	Y	1013	1013 1		-0-
09		6030 X	3982	-0-	-2048 B	-0-	2990 3	992 9	Y	902	902 1		-0-

GARVEL 01		WELL #:		01H	RRCID ->	264459	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13459	PERF.13550	- 18802	
04		8130 X	591	-0-	-7539 B	-0-	462 3	129 9	Y	117	117 1		-0-
05		7812 X	4379	-0-	-3433 B	-0-	3348 3	1031 9	Y	937	937 1		-0-
06		6600 X	3051	-0-	-3549 B	-0-	2297 3	754 9	Y	685	685 1		-0-
07		5177 X	2517	-0-	-2660 B	-0-	1901 3	616 9	Y	560	560 1		-0-
08		4371 X	2780	-0-	-1591 B	-0-	2130 3	650 9	Y	591	591 1		-0-
09		4230 X	2384	-0-	-1846 B	-0-	1845 3	539 9	Y	490	490 1		-0-

SCHROEDER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	264855	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	13409	PERF.13842	- 17829	
04		29793 X	29793	-0-	-0- B	-0-	23059 3	6734 9	Y	6122	6122 1		-0-
05		22983 X	22983	-0-	-0- B	-0-	17506 3	5477 9	Y	4979	4979 1		-0-
06		18306 X	18306	-0-	-0- B	-0-	13519 3	4787 9	Y	4352	4352 1		-0-
07		17111 X	17111	-0-	-0- B	-0-	13209 3	3902 9	Y	3547	3545 1	2 8	-0-
08		16531 X	16531	-0-	-0- B	-0-	12860 3	3671 9	Y	3337	3336 1	1 8	-0-
09		15930 X	11250	-0-	-4680 B	-0-	8643 3	2607 9	Y	2370	2360 1	10 8	-0-

STRIEBER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	264856	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	13863	PERF.14099	- 17381	
04		2700 X	2354	-0-	-346 B	-0-	2202 3	152 9	N	138	138 1		-0-
05		2790 X	2054	-0-	-736 B	-0-	1885 3	169 9	N	154	154 1		-0-
06		2610 X	834	-0-	-1776 B	-0-	758 3	76 9	N	69	69 1		-0-
07		2697 X	-0-	-0-	-2697 B	-0-			N	-0-			-0-
08		3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-	3151 3	254 9	N	231	231 1		-0-
*09		2624 X	2624	-0-	-0- B	-0-	2475 3	149 9	N	135	135 1		-0-

WARLING 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265013	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	13364	PERF.13860	- 20022	
04		3180 X	2022	-0-	-1158 B	-0-	1316 3	706 9	Y	642	642 1		-0-
05		2759 X	1840	-0-	-919 B	-0-	1218 3	622 9	Y	565	565 1		-0-
06		2640 X	1454	-0-	-1186 B	-0-	931 3	523 9	Y	475	475 1		-0-
07		2077 X	1408	-0-	-669 B	-0-	956 3	452 9	Y	411	411 1		-0-
08		2077 X	872	-0-	-1205 B	-0-	641 3	231 9	Y	210	210 1		-0-
09		2010 X	1071	-0-	-939 B	-0-	793 3	278 9	Y	253	253 1		-0-

MUELLER FAMILY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265507	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.13788	- 18905	
04		7710 X	7447	-0-	-263 B	-0-	7030 3	417 9	Y	379	379 1		-0-
05		7905 X	7314	-0-	-591 B	-0-	6890 3	424 9	Y	385	385 1		-0-
06		7650 X	7123	-0-	-527 B	-0-	6743 3	380 9	Y	345	345 1		-0-
07		7874 X	6204	-0-	-1670 B	-0-	5886 3	318 9	Y	289	289 1		-0-
08		7719 X	7495	-0-	-224 B	-0-	7119 3	376 9	Y	342	342 1		-0-
09		7440 X	6912	-0-	-528 B	-0-	6557 3	355 9	Y	323	323 1		-0-

RESSMAN 01		WELL #:		02H	RRCID ->	265659	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	13475	PERF.13480	- 18231	
04		1982 X	1982	-0-	-0- B	-0-	1516 3	466 9	Y	424	424 1		-0-
05		2065 X	2065	-0-	-0- B	-0-	1568 3	497 9	Y	452	452 1		-0-
06		2010 X	1963	-0-	-47 B	-0-	1487 3	476 9	Y	433	433 1		-0-
07		2077 X	2040	-0-	-37 B	-0-	1557 3	483 9	Y	439	439 1		-0-
08		2131 X	2131	-0-	-0- B	-0-	1633 3	498 9	Y	453	453 1		-0-
*09		2190 X	2190	-0-	-0- B	-0-	1683 3	507 9	Y	461	461 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748													
MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265662		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13787		PERF.15110 - 19382					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	4765	X	4765	-0-	-0- B	-0-	4510 3	255 9	N	N	232	232 1			-0-
05	4588	X	3839	-0-	-749 B	-0-	3651 3	188 9	N	N	171	171 1			-0-
06	4770	X	3677	-0-	-1093 B	-0-	3482 3	195 9	N	N	177	177 1			-0-
07	4941	X	4941	-0-	-0- B	-0-	4724 3	217 9	N	N	197	197 1			-0-
08	4929	X	4432	-0-	-497 B	-0-	4228 3	204 9	N	N	185	185 1			-0-
09	4770	X	4061	-0-	-709 B	-0-	3860 3	201 9	N	N	183	183 1			-0-

NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265688		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13859		PERF.14129 - 18836					
04	6660	X	5639	-0-	-1021 B	-0-	5542 3	97 9	N	N	88	88 1			-0-
05	6882	X	5910	-0-	-972 B	-0-	5809 3	101 9	N	N	92	92 1			-0-
06	5970	X	4772	-0-	-1198 B	-0-	4663 3	109 9	N	N	99	99 1			-0-
07	6169	X	273	-0-	-5896 B	-0-	253 3	20 9	N	N	18	18 1			-0-
08	6169	X	5362	-0-	-807 B	-0-	5202 3	160 9	N	N	145	145 1			-0-
*09	8661	X	8661	-0-	-0- B	-0-	8547 3	114 9	N	N	104	104 1			-0-

WUENSCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265971		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 13760		PERF.13959 - 19041					
04	4260	X	3548	-0-	-712 B	-0-	3282 3	266 9	Y	Y	242	242 1			-0-
05	4402	X	3705	-0-	-697 B	-0-	3439 3	266 9	Y	Y	242	242 1			-0-
06	4260	X	3304	-0-	-956 B	-0-	3041 3	263 9	Y	Y	239	239 1			-0-
07	4123	X	3473	-0-	-650 B	-0-	3188 3	285 9	Y	Y	259	259 1			-0-
08	4061	X	3059	-0-	-1002 B	-0-	2781 3	278 9	Y	Y	253	253 1			-0-
09	3600	X	3228	-0-	-372 B	-0-	2991 3	237 9	Y	Y	215	215 1			-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 13714		PERF.13620 - 19541					
04	15810	X	14054	-0-	-1756 B	-0-	12050 3	2004 9	Y	Y	1822	1822 1			-0-
05	14260	X	13335	-0-	-925 B	-0-	11377 3	1958 9	Y	Y	1780	1780 1			-0-
06	12870	X	12126	-0-	-744 B	-0-	10428 3	1698 9	Y	Y	1544	1544 1			-0-
07	14508	X	11727	-0-	-2781 B	-0-	10260 3	1467 9	Y	Y	1334	1334 1			-0-
08	14508	X	11213	-0-	-3295 B	-0-	9834 3	1379 9	Y	Y	1254	1254 1			-0-
09	14040	X	10331	-0-	-3709 B	-0-	9075 3	1256 9	Y	Y	1142	1142 1			-0-

BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13966		PERF.13800 - 19602					
04	2790	X	1557	-0-	-1233 B	-0-	1493 3	64 9	Y	Y	58	58 1			-0-
05	2387	X	1745	-0-	-642 B	-0-	1667 3	78 9	Y	Y	71	71 1			-0-
06	1920	X	1699	-0-	-221 B	-0-	1631 3	68 9	Y	Y	62	62 1			-0-
07	1922	X	1676	-0-	-246 B	-0-	1612 3	64 9	Y	Y	58	58 1			-0-
08	1829	X	1656	-0-	-173 B	-0-	1566 3	90 9	Y	Y	82	82 1			-0-
09	1710	X	1556	-0-	-154 B	-0-	1498 3	58 9	Y	Y	53	53 1			-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733		PERF.13690 - 18591					
04	11640	X	7377	-0-	-4263 B	-0-	6420 3	957 9	Y	Y	870	870 1			-0-
05	10912	X	6775	-0-	-4137 B	-0-	5874 3	901 9	Y	Y	819	819 1			-0-
06	9720	X	5892	-0-	-3828 B	-0-	5103 3	789 9	Y	Y	717	717 1			-0-
07	9238	X	5750	-0-	-3488 B	-0-	4985 3	765 9	Y	Y	695	695 1			-0-
08	8556	X	5172	-0-	-3384 B	-0-	4493 3	679 9	Y	Y	617	617 1			-0-
09	7380	X	4948	-0-	-2432 B	-0-	4292 3	656 9	Y	Y	596	596 1			-0-

BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13570 - 18642					
04	15570	X	13388	-0-	-2182 B	-0-	10902 3	2486 9	Y	Y	2260	2260 1			-0-
05	15531	X	13278	-0-	-2253 B	-0-	10852 3	2426 9	Y	Y	2205	2205 1			-0-
06	14700	X	12583	-0-	-2117 B	-0-	10262 3	2321 9	Y	Y	2110	2110 1			-0-
07	15190	X	12532	-0-	-2658 B	-0-	10244 3	2288 9	Y	Y	2080	2080 1			-0-
08	14322	X	11505	-0-	-2817 B	-0-	9440 3	2065 9	Y	Y	1877	1877 1			-0-
09	13380	X	10975	-0-	-2405 B	-0-	9004 3	1971 9	Y	Y	1792	1792 1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
04		4410 X	3855	-0-	-555 B	-0-	3788	3	67	9	Y	-0-
05		4557 X	3842	-0-	-715 B	-0-	3785	3	57	9	Y	-0-
06		4410 X	3700	-0-	-710 B	-0-	3639	3	61	9	Y	-0-
07		4216 X	3720	-0-	-496 B	-0-	3618	3	102	9	Y	-0-
08		4092 X	3588	-0-	-504 B	-0-	3538	3	50	9	Y	-0-
09		3870 X	3504	-0-	-366 B	-0-	3452	3	52	9	Y	-0-

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942												
04		4980 X	4312	-0-	-668 B	-0-	4031	3	281	9	Y	-0-
05		4526 X	3802	-0-	-724 B	-0-	3595	3	207	9	Y	-0-
06		4290 X	2961	-0-	-1329 B	-0-	2705	3	256	9	Y	-0-
07		4464 X	4280	-0-	-184 B	-0-	4061	3	219	9	Y	-0-
08		4464 X	4349	-0-	-115 B	-0-	4153	3	196	9	Y	-0-
09		4320 X	4000	-0-	-320 B	-0-	3818	3	182	9	Y	-0-

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350												
04		11430 X	9062	-0-	-2368 B	-0-	7875	3	1187	9	Y	-0-
05		11811 X	9353	-0-	-2458 B	-0-	8148	3	1205	9	Y	-0-
06		11430 X	8974	-0-	-2456 B	-0-	7840	3	1134	9	Y	-0-
07		11067 X	9097	-0-	-1970 B	-0-	7953	3	1144	9	Y	-0-
08		10009 X	10009	-0-	-0- B	-0-	8883	3	1126	9	Y	-0-
*09		9978 X	9978	-0-	-0- B	-0-	8915	3	1063	9	Y	-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212												
04		13650 X	11004	-0-	-2646 B	-0-	8549	3	2455	9	Y	-0-
05		14105 X	10868	-0-	-3237 B	-0-	8489	3	2379	9	Y	-0-
06		12420 X	10074	-0-	-2346 B	-0-	7936	3	2138	9	Y	-0-
07		12431 X	10074	-0-	-2357 B	-0-	7972	3	2102	9	Y	-0-
08		11811 X	9882	-0-	-1929 B	-0-	7790	3	2092	9	Y	-0-
09		11010 X	9286	-0-	-1724 B	-0-	7311	3	1975	9	Y	-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302												
04		3090 X	2096	-0-	-994 B	-0-	1996	3	100	9	Y	-0-
05		3193 X	2237	-0-	-956 B	-0-	2125	3	112	9	Y	-0-
06		3090 X	2212	-0-	-878 B	-0-	2105	3	107	9	Y	-0-
07		2635 X	2351	-0-	-284 B	-0-	2253	3	98	9	Y	-0-
08		2542 X	2296	-0-	-246 B	-0-	2197	3	99	9	Y	-0-
09		2220 X	2135	-0-	-85 B	-0-	2039	3	96	9	Y	-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222												
04		4680 X	4044	-0-	-636 B	-0-	3942	3	102	9	Y	-0-
05		4774 X	4216	-0-	-558 B	-0-	4009	3	207	9	Y	-0-
06		4560 X	4132	-0-	-428 B	-0-	3889	3	243	9	Y	-0-
07		4309 X	4209	-0-	-100 B	-0-	3960	3	249	9	Y	-0-
08		4309 X	4189	-0-	-120 B	-0-	3949	3	240	9	Y	-0-
09		4140 X	3964	-0-	-176 B	-0-	3764	3	200	9	Y	-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232												
04		15360 X	11634	-0-	-3726 B	-0-	9298	3	2336	9	Y	-0-
05		15872 X	12049	-0-	-3823 B	-0-	9660	3	2389	9	Y	-0-
06		15360 X	11516	-0-	-3844 B	-0-	9271	3	2245	9	Y	-0-
07		15872 X	11769	-0-	-4103 B	-0-	9512	3	2257	9	Y	-0-
08		12121 X	11601	-0-	-520 B	-0-	9394	3	2207	9	Y	-0-
09		11670 X	11059	-0-	-611 B	-0-	8937	3	2122	9	Y	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
PARKER FRISBIE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266455		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 13650		PERF.14162 - 19062		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	11520 X	9284	-0-	-2236 B	-0-	8658 3	626 9	Y	569	569 1		-0-
05	11904 X	9621	-0-	-2283 B	-0-	8842 3	779 9	Y	708	708 1		-0-
06	11520 X	9025	-0-	-2495 B	-0-	8377 3	648 9	Y	589	589 1		-0-
07	10447 X	9571	-0-	-876 B	-0-	8606 3	965 9	Y	877	877 1		-0-
08	10075 X	9155	-0-	-920 B	-0-	8505 3	650 9	Y	591	591 1		-0-
09	9300 X	8509	-0-	-791 B	-0-	7974 3	535 9	Y	486	486 1		-0-

WARZECHA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266606		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13880 - 18783		
04	7560 X	5895	-0-	-1665 B	-0-	5523 3	372 9	N	338	338 1		-0-
05	7812 X	6397	-0-	-1415 B	-0-	6015 3	382 9	N	347	347 1		-0-
06	7080 X	3687	-0-	-3393 B	-0-	3489 3	198 9	N	180	180 1		-0-
07	6510 X	2174	-0-	-4336 B	-0-	2019 3	155 9	N	141	141 1		-0-
08	6386 X	6014	-0-	-372 B	-0-	5664 3	350 9	N	318	318 1		-0-
09	6180 X	5469	-0-	-711 B	-0-	5155 3	314 9	N	285	285 1		-0-

BARROW 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266958		COMPL. DATE 08/10/2011		TOTAL DEPTH 13657		PERF.13850 - 17912		
04	8970 X	5307	-0-	-3663 B	-0-	4363 3	944 9	Y	858	858 1		-0-
05	7440 X	5258	-0-	-2182 B	-0-	4323 3	935 9	Y	850	850 1		-0-
06	6210 X	4883	-0-	-1327 B	-0-	4035 3	848 9	Y	771	771 1		-0-
07	6138 X	4826	-0-	-1312 B	-0-	4006 3	820 9	Y	745	745 1		-0-
08	5704 X	4613	-0-	-1091 B	-0-	3858 3	755 9	Y	686	686 1		-0-
09	5310 X	3962	-0-	-1348 B	-0-	3325 3	637 9	Y	579	579 1		-0-

BOLDT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266960		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13620 - 18872		
04	9060 X	8104	-0-	-956 B	-0-	6534 3	1570 9	Y	1427	1427 1		-0-
05	9238 X	8070	-0-	-1168 B	-0-	6542 3	1528 9	Y	1389	1389 1		-0-
06	8700 X	7689	-0-	-1011 B	-0-	6187 3	1502 9	Y	1365	1365 1		-0-
07	8990 X	7807	-0-	-1183 B	-0-	6267 3	1540 9	Y	1400	1400 1		-0-
08	8680 X	7661	-0-	-1019 B	-0-	6153 3	1508 9	Y	1371	1371 1		-0-
09	8100 X	7170	-0-	-930 B	-0-	5770 3	1400 9	Y	1273	1273 1		-0-

MYRA KELLEY 06		WELL #: 01H		RRCID -> 267658		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 14090		PERF.14443 - 19745		
04	1920 X	1321	-0-	-599 B	-0-	1311 3	10 9	Y	9	9 1		-0-
05	1891 X	1258	-0-	-633 B	-0-	1250 3	8 9	Y	7	7 1		-0-
06	1830 X	1201	-0-	-629 B	-0-	1193 3	8 9	Y	7	7 1		-0-
07	1674 X	1466	-0-	-208 B	-0-	1458 3	8 9	Y	7	7 1		-0-
08	1466 X	1466	-0-	-0- B	-0-	1460 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
09	1320 X	1167	-0-	-153 B	-0-	1166 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

FRANCIS WILSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267659		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 13835		PERF.14055 - 18900		
04	3780 X	3337	-0-	-443 B	-0-	3171 3	166 9	Y	151	151 1		-0-
05	3813 X	3426	-0-	-387 B	-0-	3219 3	207 9	Y	188	188 1		-0-
06	3690 X	3273	-0-	-417 B	-0-	3016 3	257 9	Y	234	234 1		-0-
07	3565 X	3368	-0-	-197 B	-0-	3114 3	254 9	Y	231	231 1		-0-
08	3503 X	3314	-0-	-189 B	-0-	3049 3	265 9	Y	241	241 1		-0-
09	3330 X	3107	-0-	-223 B	-0-	2889 3	218 9	Y	198	198 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267697		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 13461		PERF.13480 - 17783		
04	4110 X	2453	-0-	-1657 B	-0-	1897 3	556 9	Y	505	505 1		-0-
05	3224 X	2017	-0-	-1207 B	-0-	1544 3	473 9	Y	430	430 1		-0-
06	3120 X	2079	-0-	-1041 B	-0-	1640 3	439 9	Y	399	399 1		-0-
07	2542 X	1935	-0-	-607 B	-0-	1510 3	425 9	Y	386	386 1		-0-
08	2542 X	2002	-0-	-540 B	-0-	1505 3	497 9	Y	452	452 1		-0-
09	2460 X	1602	-0-	-858 B	-0-	1251 3	351 9	Y	319	319 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	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
04		11340 X	5271	-0-	-6069 B	-0-	4426 3	845 9	Y	768	768 1	-0-
05		11718 X	4132	-0-	-7586 B	-0-	3493 3	639 9	Y	581	581 1	-0-
06		11340 X	3221	-0-	-8119 B	-0-	2738 3	483 9	Y	439	439 1	-0-
07		10292 X	2779	-0-	-7513 B	-0-	2385 3	394 9	Y	358	357 1	-0-
08		7626 X	2256	-0-	-5370 B	-0-	1972 3	284 9	Y	258	258 1	-0-
09		5280 X	1835	-0-	-3445 B	-0-	1536 3	299 9	Y	272	272 1	-0-

ROBERT GRUNDER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267709	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	13899	PERF.14330 - 19652	
04		4980 X	4204	-0-	-776 B	-0-	4030 3	174 9	Y	158	158 1	-0-
05		5146 X	4182	-0-	-964 B	-0-	4020 3	162 9	Y	147	147 1	-0-
06		4980 X	3806	-0-	-1174 B	-0-	3660 3	146 9	Y	133	133 1	-0-
07		4929 X	3895	-0-	-1034 B	-0-	3745 3	150 9	Y	136	136 1	-0-
08		4743 X	3976	-0-	-767 B	-0-	3832 3	144 9	Y	131	131 1	-0-
09		4200 X	3790	-0-	-410 B	-0-	3654 3	136 9	Y	124	124 1	-0-

RIEDELSE 02		WELL #:		01H	RRCID ->	267713	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	13673	PERF.13555 - 17902	
04		4590 X	3105	-0-	-1485 B	-0-	2780 3	325 9	Y	295	295 1	-0-
05		3999 X	2854	-0-	-1145 B	-0-	2559 3	295 9	Y	268	268 1	-0-
06		3660 X	2823	-0-	-837 B	-0-	2530 3	293 9	Y	266	266 1	-0-
07		3596 X	2791	-0-	-805 B	-0-	2515 3	276 9	Y	251	251 1	-0-
08		3348 X	2691	-0-	-657 B	-0-	2420 3	271 9	Y	246	246 1	-0-
09		3120 X	2191	-0-	-929 B	-0-	1931 3	260 9	Y	236	236 1	-0-

JAMES GANO 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267752	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	13563	PERF.14550 - 17632	
04		4380 X	3291	-0-	-1089 B	-0-	2810 3	481 9	Y	437	437 1	-0-
05		4526 X	3413	-0-	-1113 B	-0-	2938 3	475 9	Y	432	432 1	-0-
06		4230 X	3321	-0-	-909 B	-0-	2860 3	461 9	Y	419	419 1	-0-
07		3968 X	3289	-0-	-679 B	-0-	2845 3	444 9	Y	404	404 1	-0-
08		3410 X	3096	-0-	-314 B	-0-	2658 3	438 9	Y	398	398 1	-0-
09		3330 X	2957	-0-	-373 B	-0-	2535 3	422 9	Y	384	384 1	-0-

KOOPMAN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267753	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	13453	PERF.13680 - 19775	
04		16200 X	13279	-0-	-2921 B	-0-	11258 3	2021 9	Y	1837	1837 1	-0-
05		16492 X	14174	-0-	-2318 B	-0-	12017 3	2157 9	Y	1961	1961 1	-0-
06		15360 X	13684	-0-	-1676 B	-0-	11615 3	2069 9	Y	1881	1881 1	-0-
07		15872 X	13561	-0-	-2311 B	-0-	11536 3	2025 9	Y	1841	1841 1	-0-
08		14724 X	14724	-0-	-0- B	-0-	12491 3	2233 9	Y	2030	2030 1	-0-
09		13710 X	11142	-0-	-2568 B	-0-	9482 3	1660 9	Y	1509	1509 1	-0-

J. B. DUDERSTADT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267759	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13744 - 17951	
04		3660 X	3315	-0-	-345 B	-0-	3133 3	182 9	Y	165	165 1	-0-
05		3906 X	3335	-0-	-571 B	-0-	3222 3	113 9	Y	103	103 1	-0-
06		3780 X	3221	-0-	-559 B	-0-	3118 3	103 9	Y	94	94 1	-0-
07		3906 X	3177	-0-	-729 B	-0-	3078 3	99 9	Y	90	90 1	-0-
08		3472 X	3175	-0-	-297 B	-0-	3089 3	86 9	Y	78	78 1	-0-
09		3330 X	2866	-0-	-464 B	-0-	2789 3	77 9	Y	70	70 1	-0-

WILD 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267976	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13958	PERF.14220 - 18672	
04		3750 X	3356	-0-	-394 B	-0-	3245 3	111 9	Y	101	101 1	-0-
05		3813 X	3377	-0-	-436 B	-0-	3264 3	113 9	Y	103	103 1	-0-
06		3690 X	3127	-0-	-563 B	-0-	3011 3	116 9	Y	105	105 1	-0-
07		3782 X	2423	-0-	-1359 B	-0-	2298 3	125 9	Y	114	114 1	-0-
08		3596 X	2249	-0-	-1347 B	-0-	2108 3	141 9	Y	128	128 1	-0-
09		3360 X	2054	-0-	-1306 B	-0-	1927 3	127 9	Y	115	115 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
COLLIER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268181		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	6450 X	5970	-0-	-480 B	-0-	5758 3	212 9 N	193	193 1	-0-	
05	6665 X	6102	-0-	-563 B	-0-	5892 3	210 9 N	191	191 1	-0-	
06	6450 X	5821	-0-	-629 B	-0-	5592 3	229 9 N	208	208 1	-0-	
07	6293 X	5934	-0-	-359 B	-0-	5678 3	256 9 N	233	233 1	-0-	
08	6293 X	5819	-0-	-474 B	-0-	5564 3	255 9 N	232	232 1	-0-	
09	5970 X	5388	-0-	-582 B	-0-	5180 3	208 9 N	189	189 1	-0-	

MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID -> 268197		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903			
04	4680 X	4188	-0-	-492 B	-0-	4144 3	44 9 Y	40	40 1	-0-	
05	4681 X	4227	-0-	-454 B	-0-	4143 3	84 9 Y	76	76 1	-0-	
06	4530 X	4093	-0-	-437 B	-0-	4032 3	61 9 Y	55	55 1	-0-	
07	4526 X	4032	-0-	-494 B	-0-	4001 3	31 9 Y	28	28 1	-0-	
08	4340 X	3977	-0-	-363 B	-0-	3943 3	34 9 Y	31	31 1	-0-	
09	4200 X	3519	-0-	-681 B	-0-	3479 3	40 9 Y	36	36 1	-0-	

COSTLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 02H		RRCID -> 268205		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662			
04	2580 X	2277	-0-	-303 B	-0-	2203 3	9 4 N	59	193 1	69	
05	2666 X	2043	-0-	-623 B	-0-	1982 3	8 4 N	48		117	
06	2550 X	2079	-0-	-471 B	-0-	2019 3	10 4 N	45		162	
07	2573 X	2204	-0-	-369 B	-0-	2147 3	9 4 N	44		206	
08	2418 X	2156	-0-	-262 B	-0-	2100 3	8 4 N	44	191 1	59	
09	2280 X	2055	-0-	-225 B	-0-	2000 3	8 4 N	43		102	

PEDRAZA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268513		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912			
04	2910 X	2332	-0-	-578 B	-0-	2299 3	33 9 Y	30	30 1	-0-	
05	2852 X	2731	-0-	-121 B	-0-	2692 3	39 9 Y	35	35 1	-0-	
06	2760 X	2379	-0-	-381 B	-0-	2343 3	36 9 Y	33	33 1	-0-	
07	2759 X	2451	-0-	-308 B	-0-	2415 3	36 9 Y	33	33 1	-0-	
08	2759 X	2411	-0-	-348 B	-0-	2376 3	35 9 Y	32	32 1	-0-	
09	2640 X	2162	-0-	-478 B	-0-	2132 3	30 9 Y	27	27 1	-0-	

SCHORLEMER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268515		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301			
04	7440 X	6059	-0-	-1381 B	-0-	4651 3	1408 9 Y	1280	1280 1	-0-	
05	7347 X	6298	-0-	-1049 B	-0-	4802 3	1496 9 Y	1360	1360 1	-0-	
06	6480 X	5927	-0-	-553 B	-0-	4560 3	1367 9 Y	1243	1243 1	-0-	
07	6479 X	5893	-0-	-586 B	-0-	4575 3	1318 9 Y	1198	1198 1	-0-	
08	6293 X	5672	-0-	-621 B	-0-	4453 3	1219 9 Y	1108	1108 1	-0-	
09	6090 X	5309	-0-	-781 B	-0-	4175 3	1134 9 Y	1031	1031 1	-0-	

BRUNS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271			
04	16560 X	14718	-0-	-1842 B	-0-	11310 3	3408 9 Y	3098	3098 1	-0-	
05	17112 X	14677	-0-	-2435 B	-0-	11261 3	3416 9 Y	3105	3105 1	-0-	
06	15510 X	14002	-0-	-1508 B	-0-	10806 3	3196 9 Y	2905	2905 1	-0-	
07	15841 X	14141	-0-	-1700 B	-0-	10899 3	3242 9 Y	2947	2947 1	-0-	
08	15593 X	13676	-0-	-1917 B	-0-	10588 3	3088 9 Y	2807	2807 1	-0-	
09	14730 X	12196	-0-	-2534 B	-0-	9472 3	2724 9 Y	2476	2476 1	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748													
BRUNS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13376		PERF.13490		- 18371			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	13020	X	2767	-0-	-10253	B	2006	3	761	9	Y	692	692	1	-0-
05	12679	X	644	-0-	-12035	B	466	3	178	9	Y	162	162	1	-0-
06	11160	X	1311	-0-	-9849	B	952	3	359	9	Y	326	326	1	-0-
07	9858	X	6069	-0-	-3789	B	4335	3	1734	9	Y	1576	1576	1	-0-
08	5914	X	5914	-0-	-0-	B	4279	3	1635	9	Y	1486	1486	1	-0-
*09	2973	X	2973	-0-	-0-	B	2063	3	910	9	Y	827	827	1	-0-

AFFLERBACH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 13584		PERF.13750		- 19311			
04	17730	X	11297	-0-	-6433	B	10079	3	1218	9	Y	1107	1107	1	-0-
05	14539	X	9761	-0-	-4778	B	8659	3	1102	9	Y	1002	1002	1	-0-
06	12150	X	8464	-0-	-3686	B	7542	3	922	9	Y	838	838	1	-0-
07	11687	X	8058	-0-	-3629	B	7165	3	893	9	Y	812	812	1	-0-
08	11687	X	8087	-0-	-3600	B	7207	3	880	9	Y	800	800	1	-0-
09	11310	X	7195	-0-	-4115	B	6407	3	788	9	Y	716	716	1	-0-

GARVEL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13760		- 19081			
04	10620	X	9217	-0-	-1403	B	7394	3	1823	9	Y	1657	1657	1	-0-
05	10974	X	9300	-0-	-1674	B	7450	3	1850	9	Y	1682	1682	1	-0-
06	10260	X	8810	-0-	-1450	B	7052	3	1758	9	Y	1598	1598	1	-0-
07	10168	X	8832	-0-	-1336	B	7092	3	1740	9	Y	1582	1582	1	-0-
08	9672	X	8522	-0-	-1150	B	6866	3	1656	9	Y	1505	1505	1	-0-
09	9210	X	7944	-0-	-1266	B	6423	3	1521	9	Y	1383	1383	1	-0-

BRUNS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13352		PERF.13480		- 18181			
04	13890	X	11790	-0-	-2100	B	9058	3	2732	9	Y	2484	2484	1	-0-
05	14353	X	11723	-0-	-2630	B	9061	3	2662	9	Y	2420	2420	1	-0-
06	13290	X	10954	-0-	-2336	B	8457	3	2497	9	Y	2270	2270	1	-0-
07	13392	X	10595	-0-	-2797	B	8253	3	2342	9	Y	2129	2129	1	-0-
08	12927	X	10196	-0-	-2731	B	7948	3	2248	9	Y	2044	2044	1	-0-
09	11790	X	8463	-0-	-3327	B	6630	3	1833	9	Y	1666	1666	1	-0-

JO ANN MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962		- 18002			
04	5820	X	5064	-0-	-756	B	4994	3	70	9	Y	64	64	1	-0-
05	5673	X	5235	-0-	-438	B	5170	3	65	9	Y	59	59	1	-0-
06	5100	X	4847	-0-	-253	B	4793	3	54	9	Y	49	49	1	-0-
07	5239	X	4829	-0-	-410	B	4765	3	64	9	Y	58	58	1	-0-
08	5239	X	4686	-0-	-553	B	4644	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
09	5070	X	4474	-0-	-596	B	4432	3	42	9	Y	38	38	1	-0-

HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13600		- 20181			
04	14850	X	12053	-0-	-2797	B	9388	3	2665	9	Y	2423	2423	1	-0-
05	14880	X	12155	-0-	-2725	B	9580	3	2575	9	Y	2341	2341	1	-0-
06	14400	X	11201	-0-	-3199	B	8849	3	2352	9	Y	2138	2138	1	-0-
07	14880	X	11121	-0-	-3759	B	8777	3	2344	9	Y	2131	2131	1	-0-
08	12834	X	10814	-0-	-2020	B	8530	3	2284	9	Y	2076	2076	1	-0-
09	12060	X	8519	-0-	-3541	B	6720	3	1799	9	Y	1635	1635	1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299		PERF.13460		- 19901			
04	21390	X	19213	-0-	-2177	B	14922	3	4291	9	Y	3901	3901	1	-0-
05	21266	X	19368	-0-	-1898	B	15155	3	4213	9	Y	3830	3830	1	-0-
06	20250	X	18300	-0-	-1950	B	14352	3	3948	9	Y	3589	3589	1	-0-
07	20925	X	18261	-0-	-2664	B	14338	3	3923	9	Y	3566	3566	1	-0-
08	20274	X	17387	-0-	-2887	B	13641	3	3746	9	Y	3405	3405	1	-0-
09	19200	X	15992	-0-	-3208	B	12519	3	3473	9	Y	3157	3157	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748												
STRAUBE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13612		PERF.13760		- 17821		
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
04		15930 X	12234	-0-	-3696 B	-0-	10640 3	1594 9	Y	1449	1449 1			-0-
05		16461 X	11794	-0-	-4667 B	-0-	10322 3	1472 9	Y	1338	1338 1			-0-
06		15810 X	10603	-0-	-5207 B	-0-	9332 3	1271 9	Y	1155	1155 1			-0-
07		15283 X	8906	-0-	-6377 B	-0-	7853 3	1053 9	Y	957	957 1			-0-
08		13454 X	8131	-0-	-5323 B	-0-	7109 3	1022 9	Y	929	929 1			-0-
09		12240 X	11382	-0-	-858 B	-0-	10132 3	1250 9	Y	1136	1136 1			-0-

HOPE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268707		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13470		- 19971		
04		16860 X	13550	-0-	-3310 B	-0-	10678 3	2872 9	Y	2611	2611 1			-0-
05		16275 X	13460	-0-	-2815 B	-0-	10643 3	2817 9	Y	2561	2561 1			-0-
06		14730 X	12839	-0-	-1891 B	-0-	10153 3	2686 9	Y	2442	2442 1			-0-
07		15159 X	12826	-0-	-2333 B	-0-	10164 3	2662 9	Y	2420	2420 1			-0-
08		14477 X	12495	-0-	-1982 B	-0-	9917 3	2578 9	Y	2344	2344 1			-0-
09		13560 X	11544	-0-	-2016 B	-0-	9147 3	2397 9	Y	2179	2179 1			-0-

HAY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268708		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13790		- 18742		
04		11400 X	10225	-0-	-1175 B	-0-	9511 3	714 9	Y	649	649 1			-0-
05		11501 X	10321	-0-	-1180 B	-0-	9609 3	712 9	Y	647	647 1			-0-
06		10980 X	9721	-0-	-1259 B	-0-	9112 3	609 9	Y	554	554 1			-0-
07		10571 X	9971	-0-	-600 B	-0-	9365 3	606 9	Y	551	551 1			-0-
08		10571 X	9661	-0-	-910 B	-0-	9081 3	580 9	Y	527	527 1			-0-
09		10230 X	9049	-0-	-1181 B	-0-	8515 3	534 9	Y	485	485 1			-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268709		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13670		- 18301		
04		11550 X	7566	-0-	-3984 B	-0-	6005 3	1561 9	Y	1419	1419 1			-0-
05		11935 X	6728	-0-	-5207 B	-0-	5366 3	1362 9	Y	1238	1238 1			-0-
06		11550 X	6318	-0-	-5232 B	-0-	5044 3	1274 9	Y	1158	1158 1			-0-
07		10137 X	6043	-0-	-4094 B	-0-	4856 3	1187 9	Y	1079	1079 1			-0-
08		9176 X	5700	-0-	-3476 B	-0-	4608 3	1092 9	Y	993	993 1			-0-
09		7560 X	5143	-0-	-2417 B	-0-	4106 3	1037 9	Y	943	943 1			-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 268710		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13504		PERF.13590		- 18297		
04		6420 X	4939	-0-	-1481 B	-0-	3829 3	1110 9	Y	1009	1009 1			-0-
05		6107 X	5171	-0-	-936 B	-0-	4014 3	1157 9	Y	1052	1052 1			-0-
06		5790 X	4834	-0-	-956 B	-0-	3755 3	1079 9	Y	981	981 1			-0-
07		5735 X	4832	-0-	-903 B	-0-	3751 3	1081 9	Y	983	983 1			-0-
08		5456 X	4526	-0-	-930 B	-0-	3530 3	996 9	Y	905	905 1			-0-
09		5010 X	4677	-0-	-333 B	-0-	3673 3	1004 9	Y	913	913 1			-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268713		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13313		PERF.13460		- 19901		
04		21090 X	18425	-0-	-2665 B	-0-	14338 3	4087 9	Y	3715	3715 1			-0-
05		20677 X	18572	-0-	-2105 B	-0-	14536 3	4036 9	Y	3669	3669 1			-0-
06		19170 X	17681	-0-	-1489 B	-0-	13884 3	3797 9	Y	3452	3452 1			-0-
07		19809 X	17684	-0-	-2125 B	-0-	13933 3	3751 9	Y	3410	3410 1			-0-
08		19344 X	16914	-0-	-2430 B	-0-	13332 3	3582 9	Y	3256	3256 1			-0-
09		18420 X	15463	-0-	-2957 B	-0-	12157 3	3306 9	Y	3005	3005 1			-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13520		- 19961		
04		14490 X	13694	-0-	-796 B	-0-	10798 3	2896 9	Y	2633	2633 1			-0-
05		14973 X	12510	-0-	-2463 B	-0-	9904 3	2606 9	Y	2369	2369 1			-0-
06		14490 X	11103	-0-	-3387 B	-0-	8741 3	2362 9	Y	2147	2147 1			-0-
07		14570 X	10964	-0-	-3606 B	-0-	8639 3	2325 9	Y	2114	2114 1			-0-
08		14570 X	9744	-0-	-4826 B	-0-	7630 3	2114 9	Y	1922	1922 1			-0-
09		13680 X	8526	-0-	-5154 B	-0-	6677 3	1849 9	Y	1681	1681 1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
SCHROEDER 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268775	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	13463	PERF.13558	- 17501
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	12480 X	1971	-0-	-10509 B	-0-	1558 3	413 9	Y	375	375 1		-0-
05	11749 X	29	-0-	-11720 B	-0-	19 3	10 9	Y	9	9 1		-0-
06	2460 X	-0-	-0-	-2460 B	-0-			Y	-0-			-0-
07	2046 X	-0-	-0-	-2046 B	-0-			Y	-0-			-0-
08	2046 X	-0-	-0-	-2046 B	-0-			Y	-0-			-0-
09	1980 X	-0-	-0-	-1980 B	-0-			Y	-0-			-0-

GARVEL 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268778	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	13505	PERF.13640	- 18921
04	21817 X	21817	-0-	-0- B	-0-	17834 3	3983 9	Y	3621	3621 1		-0-
05	17991 X	17991	-0-	-0- B	-0-	14902 3	3089 9	Y	2808	2808 1		-0-
06	17040 X	13976	-0-	-3064 B	-0-	11589 3	2387 9	Y	2170	2170 1		-0-
07	18848 X	13315	-0-	-5533 B	-0-	11029 3	2286 9	Y	2078	2078 1		-0-
08	18848 X	12016	-0-	-6832 B	-0-	10006 3	2010 9	Y	1827	1827 1		-0-
09	18240 X	5878	-0-	-12362 B	-0-	4829 3	1049 9	Y	954	954 1		-0-

SIEVERS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268942	COMPL. DATE	09/29/2012	TOTAL DEPTH	13571	PERF.13700	- 16841
04	7500 X	5173	-0-	-2327 B	-0-	4535 3	638 9	Y	580	580 1		-0-
05	7750 X	5080	-0-	-2670 B	-0-	4486 3	594 9	Y	540	540 1		-0-
06	5760 X	4919	-0-	-841 B	-0-	4370 3	549 9	Y	499	499 1		-0-
07	5952 X	5054	-0-	-898 B	-0-	4502 3	552 9	Y	502	502 1		-0-
08	5952 X	5017	-0-	-935 B	-0-	4471 3	546 9	Y	496	496 1		-0-
09	5160 X	4867	-0-	-293 B	-0-	4336 3	531 9	Y	483	483 1		-0-

GARVEL 01		WELL #:		03H	RRCID ->	268946	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	13531	PERF.13650	- 18971
04	17130 X	13606	-0-	-3524 B	-0-	11083 3	2523 9	Y	2294	2294 1		-0-
05	17701 X	13308	-0-	-4393 B	-0-	10972 3	2336 9	Y	2124	2124 1		-0-
06	15930 X	12316	-0-	-3614 B	-0-	10168 3	2148 9	Y	1953	1953 1		-0-
07	15252 X	11999	-0-	-3253 B	-0-	9913 3	2086 9	Y	1896	1896 1		-0-
08	15004 X	11392	-0-	-3612 B	-0-	9426 3	1966 9	Y	1787	1787 1		-0-
09	13620 X	10537	-0-	-3083 B	-0-	8704 3	1833 9	Y	1666	1666 1		-0-

HOPE 01		WELL #:		04H	RRCID ->	268951	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	13335	PERF.13500	- 19671
04	19770 X	15554	-0-	-4216 B	-0-	12599 3	2955 9	Y	2686	2686 1		-0-
05	19189 X	16051	-0-	-3138 B	-0-	12573 3	3478 9	Y	3162	3162 1		-0-
06	17460 X	15325	-0-	-2135 B	-0-	12026 3	3299 9	Y	2999	2999 1		-0-
07	17298 X	15404	-0-	-1894 B	-0-	12135 3	3269 9	Y	2972	2972 1		-0-
08	16523 X	14936	-0-	-1587 B	-0-	11767 3	3169 9	Y	2881	2881 1		-0-
09	15540 X	14053	-0-	-1487 B	-0-	11061 3	2992 9	Y	2720	2720 1		-0-

HAROLD GOHMERT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268964	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	13753	PERF.13717	- 19761
04	21270 X	19223	-0-	-2047 B	-0-	17911 3	1312 9	Y	1193	1193 1		-0-
05	22661 X	19078	-0-	-3583 B	-0-	17853 3	1225 9	Y	1114	1114 1		-0-
06	21930 X	18409	-0-	-3521 B	-0-	17232 3	1177 9	Y	1070	1070 1		-0-
07	22661 X	18302	-0-	-4359 B	-0-	17042 3	1260 9	Y	1145	1145 1		-0-
08	20615 X	17962	-0-	-2653 B	-0-	16797 3	1165 9	Y	1059	1059 1		-0-
09	19230 X	17018	-0-	-2212 B	-0-	15848 3	1170 9	Y	1064	1064 1		-0-

BARROW 01		WELL #:		04H	RRCID ->	269397	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	13740	PERF.13720	- 17351
04	17760 X	10793	-0-	-6967 B	-0-	9333 3	1460 9	Y	1327	1327 1		-0-
05	18352 X	11883	-0-	-6469 B	-0-	10120 3	1763 9	Y	1603	1603 1		-0-
06	17760 X	11225	-0-	-6535 B	-0-	9699 3	1526 9	Y	1387	1387 1		-0-
07	16461 X	11227	-0-	-5234 B	-0-	9662 3	1565 9	Y	1423	1423 1		-0-
08	13051 X	10832	-0-	-2219 B	-0-	9338 3	1494 9	Y	1358	1358 1		-0-
09	11490 X	10186	-0-	-1304 B	-0-	8757 3	1429 9	Y	1299	1299 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 #: 02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511		PERF.13670 - 19711		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	19530	X	17056	-0-	-2474	B	14706 3	2350 9	Y	2136	2136 1	-0-
05	20181	X	16513	-0-	-3668	B	14202 3	2311 9	Y	2101	2101 1	-0-
06	18210	X	15360	-0-	-2850	B	13222 3	2138 9	Y	1944	1944 1	-0-
07	18817	X	15741	-0-	-3076	B	13500 3	2241 9	Y	2037	2037 1	-0-
08	18817	X	15738	-0-	-3079	B	13670 3	2068 9	Y	1880	1880 1	-0-
09	17070	X	14887	-0-	-2183	B	12857 3	2030 9	Y	1845	1842 1	3 8 -0-

BARROW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269567		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711		PERF.13715 - 17361		
04	15570	X	10537	-0-	-5033	B	9028 3	1509 9	Y	1372	1372 1	-0-
05	16089	X	10218	-0-	-5871	B	8971 3	1247 9	Y	1134	1134 1	-0-
06	12090	X	9289	-0-	-2801	B	8143 3	1146 9	Y	1042	1042 1	-0-
07	11594	X	8845	-0-	-2749	B	7723 3	1122 9	Y	1020	1020 1	-0-
08	11346	X	8826	-0-	-2520	B	7748 3	1078 9	Y	980	980 1	-0-
09	10530	X	7506	-0-	-3024	B	6551 3	955 9	Y	868	868 1	-0-

BARROW 01		WELL #: 03H		RRCID -> 270125		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13729		PERF.13685 - 17301		
04	14550	X	10013	-0-	-4537	B	8814 3	1199 9	Y	1090	1090 1	-0-
05	15035	X	9431	-0-	-5604	B	8291 3	1140 9	Y	1036	1036 1	-0-
06	14130	X	8299	-0-	-5831	B	7273 3	1026 9	Y	933	933 1	-0-
07	12741	X	8557	-0-	-4184	B	7511 3	1046 9	Y	951	951 1	-0-
08	11811	X	8300	-0-	-3511	B	7285 3	1015 9	Y	923	923 1	-0-
09	10020	X	7606	-0-	-2414	B	6654 3	952 9	Y	865	865 1	-0-

TIETZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270914		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13957 - 18781		
04	10320	X	9730	-0-	-590	B	9575 3	155 9	Y	141	141 1	-0-
05	11749	X	9574	-0-	-2175	B	9429 3	145 9	Y	132	132 1	-0-
06	11370	X	8908	-0-	-2462	B	8779 3	129 9	Y	117	117 1	-0-
07	11749	X	8723	-0-	-3026	B	8601 3	122 9	Y	111	111 1	-0-
08	10633	X	8746	-0-	-1887	B	8628 3	118 9	Y	107	107 1	-0-
09	9720	X	8053	-0-	-1667	B	7940 3	113 9	Y	103	103 1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271293		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13840 - 20071		
04	26250	X	21423	-0-	-4827	B	16823 3	4600 9	N	4182	4182 1	-0-
05	25823	X	21602	-0-	-4221	B	17008 3	4594 9	N	4176	4176 1	-0-
06	24720	X	20691	-0-	-4029	B	16387 3	4304 9	N	3913	3913 1	-0-
07	25172	X	20191	-0-	-4981	B	16001 3	4190 9	N	3809	3809 1	-0-
08	23467	X	18971	-0-	-4496	B	14988 3	3983 9	N	3621	3621 1	-0-
09	21420	X	17418	-0-	-4002	B	13729 3	3689 9	N	3354	3354 1	-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271327		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13602		PERF.13790 - 21771		
04	56370	X	47954	-0-	-8416	B	39331 3	8623 9	N	7839	7839 1	-0-
05	56482	X	47490	-0-	-8992	B	38994 3	8496 9	N	7724	7724 1	-0-
06	52380	X	45227	-0-	-7153	B	37099 3	8128 9	N	7389	7389 1	-0-
07	54126	X	44924	-0-	-9202	B	36905 3	8019 9	N	7290	7290 1	-0-
08	51801	X	44096	-0-	-7705	B	36397 3	7699 9	N	6999	6999 1	-0-
09	47940	X	40526	-0-	-7414	B	33551 3	6975 9	N	6341	6341 1	-0-

ZIMMERMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271351		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13920 - 18401		
04	14550	X	12984	-0-	-1566	B	12421 3	563 9	Y	512	512 1	-0-
05	14477	X	13132	-0-	-1345	B	12649 3	483 9	Y	439	439 1	-0-
06	13800	X	11747	-0-	-2053	B	11343 3	404 9	Y	367	367 1	-0-
07	14260	X	11831	-0-	-2429	B	11396 3	435 9	Y	395	395 1	-0-
08	13888	X	11418	-0-	-2470	B	11030 3	388 9	Y	353	353 1	-0-
09	12990	X	10839	-0-	-2151	B	10470 3	369 9	Y	335	335 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271406		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13590 - 20871		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	40530 X	33046	-0-	-7484 B	-0-	27127 3	5919 9	N	5381	5381 1		-0-
05	39990 X	32479	-0-	-7511 B	-0-	26683 3	5796 9	N	5269	5269 1		-0-
06	36120 X	30298	-0-	-5822 B	-0-	24931 3	5367 9	N	4879	4879 1		-0-
07	37293 X	30004	-0-	-7289 B	-0-	24745 3	5259 9	N	4781	4781 1		-0-
08	35681 X	28738	-0-	-6943 B	-0-	23902 3	4836 9	N	4396	4396 1		-0-
09	33060 X	26417	-0-	-6643 B	-0-	22165 3	4252 9	N	3865	3865 1		-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271534		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13622		PERF.13450 - 19331		
04	21990 X	17875	-0-	-4115 B	-0-	14165 3	3710 9	N	3373	3373 1		-0-
05	22723 X	17660	-0-	-5063 B	-0-	13990 3	3670 9	N	3336	3336 1		-0-
06	19950 X	16993	-0-	-2957 B	-0-	13604 3	3389 9	N	3081	3081 1		-0-
07	20615 X	17693	-0-	-2922 B	-0-	14314 3	3379 9	N	3072	3072 1		-0-
08	19437 X	15936	-0-	-3501 B	-0-	12815 3	3121 9	N	2837	2837 1		-0-
09	17880 X	14929	-0-	-2951 B	-0-	11996 3	2933 9	N	2666	2666 1		-0-

BRUNS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271611		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 13281		PERF.13520 - 20451		
04	27120 X	21199	-0-	-5921 B	-0-	16243 3	4956 9	N	4505	4505 1		-0-
05	26598 X	20897	-0-	-5701 B	-0-	16001 3	4896 9	N	4451	4451 1		-0-
06	23610 X	19492	-0-	-4118 B	-0-	14987 3	4505 9	N	4095	4095 1		-0-
07	24304 X	19252	-0-	-5052 B	-0-	14848 3	4404 9	N	4004	4004 1		-0-
08	22971 X	17942	-0-	-5029 B	-0-	13827 3	4115 9	N	3741	3741 1		-0-
09	21210 X	7897	-0-	-13313 B	-0-	6079 3	1818 9	N	1653	1653 1		-0-

MATEJEK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13590 - 18671		
04	33240 X	22775	-0-	-10465 B	-0-	18322 3	4453 9	N	4048	4048 1		-0-
05	31899 X	22191	-0-	-9708 B	-0-	17897 3	4294 9	N	3904	3904 1		-0-
06	27840 X	20275	-0-	-7565 B	-0-	16372 3	3903 9	N	3548	3548 1		-0-
07	26071 X	19107	-0-	-6964 B	-0-	15399 3	3708 9	N	3371	3371 1		-0-
08	24335 X	19468	-0-	-4867 B	-0-	15769 3	3699 9	N	3363	3363 1		-0-
09	22770 X	18249	-0-	-4521 B	-0-	14763 3	3486 9	N	3169	3169 1		-0-

MATEJEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13408		PERF.13550 - 18011		
04	19590 X	16314	-0-	-3276 B	-0-	13040 3	3274 9	N	2976	2976 1		-0-
05	19313 X	15751	-0-	-3562 B	-0-	12531 3	3220 9	N	2927	2927 1		-0-
06	20370 X	14278	-0-	-6092 B	-0-	11316 3	2962 9	N	2693	2693 1		-0-
07	21049 X	12572	-0-	-8477 B	-0-	9684 3	2888 9	N	2625	2625 1		-0-
08	21049 X	13633	-0-	-7416 B	-0-	10931 3	2702 9	N	2456	2456 1		-0-
09	16320 X	12161	-0-	-4159 B	-0-	9738 3	2423 9	N	2203	2203 1		-0-

MATEJEK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271617		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13600 - 18531		
04	27870 X	19914	-0-	-7956 B	-0-	16187 3	3727 9	N	3388	3388 1		-0-
05	26846 X	19425	-0-	-7421 B	-0-	15786 3	3639 9	N	3308	3308 1		-0-
06	24210 X	17595	-0-	-6615 B	-0-	14228 3	3367 9	N	3061	3061 1		-0-
07	23653 X	17006	-0-	-6647 B	-0-	13737 3	3269 9	N	2972	2972 1		-0-
08	21855 X	19287	-0-	-2568 B	-0-	15889 3	3398 9	N	3089	3089 1		-0-
09	19920 X	16858	-0-	-3062 B	-0-	13941 3	2917 9	N	2652	2652 1		-0-

MATEJEK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271618		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13610 - 18541		
04	25770 X	19654	-0-	-6116 B	-0-	15617 3	4037 9	N	3670	3670 1		-0-
05	25451 X	19258	-0-	-6193 B	-0-	15325 3	3933 9	N	3575	3575 1		-0-
06	23910 X	18498	-0-	-5412 B	-0-	14598 3	3900 9	N	3545	3545 1		-0-
07	22630 X	18247	-0-	-4383 B	-0-	14473 3	3774 9	N	3431	3431 1		-0-
08	21545 X	17360	-0-	-4185 B	-0-	13914 3	3446 9	N	3133	3133 1		-0-
09	19650 X	15807	-0-	-3843 B	-0-	12686 3	3121 9	N	2837	2837 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
RIEDELSE 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271736		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 13643		PERF.13610 - 18441	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	17730 X	14276	-0-	-3454 B	-0-	13154 3	1122 9	N	1020	1020 1	-0-
05	17794 X	14175	-0-	-3619 B	-0-	13095 3	1080 9	N	982	982 1	-0-
06	17100 X	13089	-0-	-4011 B	-0-	12099 3	990 9	N	900	900 1	-0-
07	15593 X	13079	-0-	-2514 B	-0-	12126 3	953 9	N	866	866 1	-0-
08	15593 X	12583	-0-	-3010 B	-0-	11677 3	906 9	N	824	824 1	-0-
09	14280 X	11783	-0-	-2497 B	-0-	10921 3	862 9	N	784	784 1	-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271737		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13820 - 17621	
04	13530 X	10012	-0-	-3518 B	-0-	8598 3	1414 9	N	1285	1285 1	-0-
05	13361 X	9868	-0-	-3493 B	-0-	8506 3	1362 9	N	1238	1238 1	-0-
06	11640 X	9109	-0-	-2531 B	-0-	7849 3	1260 9	N	1145	1145 1	-0-
07	11594 X	9105	-0-	-2489 B	-0-	7871 3	1234 9	N	1122	1122 1	-0-
08	10943 X	8719	-0-	-2224 B	-0-	7547 3	1172 9	N	1065	1065 1	-0-
09	10020 X	8071	-0-	-1949 B	-0-	6991 3	1080 9	N	982	982 1	-0-

CHARLES RIEDELSE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 271815		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 13627		PERF.13558 - 21284	
04	29010 X	22935	-0-	-6075 B	-0-	20721 3	2214 9	N	2013	2013 1	-0-
05	28303 X	22354	-0-	-5949 B	-0-	20231 3	2123 9	N	1930	1930 1	-0-
06	25890 X	21745	-0-	-4145 B	-0-	19733 3	2012 9	N	1829	1829 1	-0-
07	25730 X	21191	-0-	-4539 B	-0-	19256 3	1935 9	N	1759	1759 1	-0-
08	24645 X	20516	-0-	-4129 B	-0-	18647 3	1869 9	N	1699	1699 1	-0-
09	22950 X	18986	-0-	-3964 B	-0-	17238 3	1748 9	N	1589	1589 1	-0-

CHARLES RIEDELSE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 272165		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 13648		PERF.13590 - 20491	
04	28620 X	15098	-0-	-13522 B	-0-	13408 3	1690 9	N	1536	1536 1	-0-
05	24304 X	14463	-0-	-9841 B	-0-	12798 3	1665 9	N	1514	1514 1	-0-
06	20100 X	15041	-0-	-5059 B	-0-	13454 3	1587 9	N	1443	1443 1	-0-
07	18600 X	14244	-0-	-4356 B	-0-	12737 3	1507 9	N	1370	1370 1	-0-
08	16740 X	13465	-0-	-3275 B	-0-	12097 3	1368 9	N	1244	1244 1	-0-
09	15090 X	12230	-0-	-2860 B	-0-	10975 3	1255 9	N	1141	1141 1	-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 272186		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 13742		PERF.13820 - 17611	
04	23370 X	18847	-0-	-4523 B	-0-	16110 3	2737 9	N	2488	2488 1	-0-
05	23002 X	18489	-0-	-4513 B	-0-	15815 3	2674 9	N	2431	2431 1	-0-
06	20160 X	16822	-0-	-3338 B	-0-	14326 3	2496 9	N	2269	2269 1	-0-
07	20832 X	17035	-0-	-3797 B	-0-	14541 3	2494 9	N	2267	2267 1	-0-
08	20119 X	16310	-0-	-3809 B	-0-	13992 3	2318 9	N	2107	2107 1	-0-
09	18840 X	14967	-0-	-3873 B	-0-	12930 3	2037 9	N	1852	1852 1	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 272472		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13539		PERF.13700 - 18281	
04	15900 X	11809	-0-	-4091 B	-0-	9434 3	2375 9	Y	2159	2159 1	-0-
05	15593 X	11607	-0-	-3986 B	-0-	9340 3	2267 9	Y	2061	2061 1	-0-
06	14280 X	10928	-0-	-3352 B	-0-	8802 3	2126 9	Y	1933	1933 1	-0-
07	12679 X	10839	-0-	-1840 B	-0-	8753 3	2086 9	Y	1896	1896 1	-0-
08	12338 X	10437	-0-	-1901 B	-0-	8333 3	2104 9	Y	1913	1913 1	-0-
09	11820 X	9821	-0-	-1999 B	-0-	7884 3	1937 9	Y	1761	1761 1	-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272473		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 13588		PERF.13590 - 18410	
04	24720 X	18265	-0-	-6455 B	-0-	15201 3	3064 9	N	2785	2785 1	-0-
05	22754 X	17670	-0-	-5084 B	-0-	14735 3	2935 9	N	2668	2668 1	-0-
06	20460 X	16175	-0-	-4285 B	-0-	13488 3	2687 9	N	2443	2443 1	-0-
07	18879 X	15894	-0-	-2985 B	-0-	13270 3	2624 9	N	2385	2385 1	-0-
08	18879 X	15242	-0-	-3637 B	-0-	12712 3	2530 9	N	2300	2300 1	-0-
09	18270 X	14155	-0-	-4115 B	-0-	11814 3	2341 9	N	2128	2128 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		03H	RRCID ->	272499	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	13457	PERF.13680	- 18211	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	12390 X	7957	-0-	-4433 B	-0-	6178 3	1779 9	N	N	1617	1617 1		-0-
05	11501 X	7800	-0-	-3701 B	-0-	6066 3	1734 9	N	N	1576	1576 1		-0-
06	9330 X	6902	-0-	-2428 B	-0-	5337 3	1565 9	N	N	1423	1423 1		-0-
07	9517 X	6787	-0-	-2730 B	-0-	5228 3	1559 9	N	N	1417	1417 1		-0-
08	8711 X	6466	-0-	-2245 B	-0-	4952 3	1514 9	N	N	1376	1376 1		-0-
09	7950 X	5585	-0-	-2365 B	-0-	4157 3	1428 9	N	N	1298	1298 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		04H	RRCID ->	272500	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	13660	PERF.13660	- 18241	
04	9330 X	6356	-0-	-2974 B	-0-	5062 3	1294 9	N	N	1176	1176 1		-0-
05	8959 X	4646	-0-	-4313 B	-0-	3733 3	913 9	N	N	830	830 1		-0-
06	7530 X	5565	-0-	-1965 B	-0-	4429 3	1136 9	N	N	1033	1033 1		-0-
07	7099 X	5500	-0-	-1599 B	-0-	4425 3	1075 9	N	N	977	977 1		-0-
08	7099 X	5383	-0-	-1716 B	-0-	4350 3	1033 9	N	N	939	939 1		-0-
09	6360 X	5153	-0-	-1207 B	-0-	4181 3	972 9	N	N	884	884 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		05H	RRCID ->	272501	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	13446	PERF.13680	- 18161	
04	20130 X	11975	-0-	-8155 B	-0-	9774 3	2201 9	N	N	2001	2001 1		-0-
05	18538 X	12025	-0-	-6513 B	-0-	9779 3	2246 9	N	N	2042	2042 1		-0-
06	17040 X	11023	-0-	-6017 B	-0-	8934 3	2089 9	N	N	1899	1899 1		-0-
07	13795 X	11236	-0-	-2559 B	-0-	9146 3	2090 9	N	N	1900	1900 1		-0-
08	12989 X	10699	-0-	-2290 B	-0-	8743 3	1956 9	N	N	1778	1778 1		-0-
09	11970 X	9837	-0-	-2133 B	-0-	8043 3	1794 9	N	N	1631	1631 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		06H	RRCID ->	272502	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13527	PERF.13660	- 18241	
04	17100 X	9024	-0-	-8076 B	-0-	7550 3	1474 9	N	N	1340	1340 1		-0-
05	13237 X	8392	-0-	-4845 B	-0-	7213 3	1179 9	N	N	1072	1072 1		-0-
06	10590 X	8032	-0-	-2558 B	-0-	6731 3	1301 9	N	N	1183	1183 1		-0-
07	10695 X	6667	-0-	-4028 B	-0-	5567 3	1100 9	N	N	1000	1000 1		-0-
08	10168 X	7166	-0-	-3002 B	-0-	5970 3	1196 9	N	N	1087	1087 1		-0-
09	9030 X	6749	-0-	-2281 B	-0-	5609 3	1140 9	N	N	1036	1036 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		07H	RRCID ->	272503	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	13453	PERF.13656	- 18141	
04	13410 X	8513	-0-	-4897 B	-0-	7003 3	1510 9	N	N	1373	1373 1		-0-
05	13857 X	8176	-0-	-5681 B	-0-	6709 3	1467 9	N	N	1334	1334 1		-0-
06	9840 X	7528	-0-	-2312 B	-0-	6194 3	1334 9	N	N	1213	1213 1		-0-
07	9641 X	7340	-0-	-2301 B	-0-	6044 3	1296 9	N	N	1178	1178 1		-0-
08	9021 X	6960	-0-	-2061 B	-0-	5726 3	1234 9	N	N	1122	1122 1		-0-
09	8520 X	6403	-0-	-2117 B	-0-	5253 3	1150 9	N	N	1045	1045 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		08H	RRCID ->	272504	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	13520	PERF.13590	- 18171	
04	15360 X	9567	-0-	-5793 B	-0-	7906 3	1661 9	N	N	1510	1510 1		-0-
05	13857 X	9103	-0-	-4754 B	-0-	7500 3	1603 9	N	N	1457	1457 1		-0-
06	11670 X	8214	-0-	-3456 B	-0-	6729 3	1485 9	N	N	1350	1350 1		-0-
07	10943 X	8062	-0-	-2881 B	-0-	6618 3	1444 9	N	N	1313	1313 1		-0-
08	10106 X	7754	-0-	-2352 B	-0-	6339 3	1415 9	N	N	1286	1286 1		-0-
09	9570 X	6938	-0-	-2632 B	-0-	5596 3	1342 9	N	N	1220	1220 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		09H	RRCID ->	272505	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	13452	PERF.13590	- 18171	
04	19890 X	9835	-0-	-10055 B	-0-	8117 3	1718 9	N	N	1562	1562 1		-0-
05	16306 X	12228	-0-	-4078 B	-0-	9877 3	2351 9	N	N	2137	2137 1		-0-
06	15780 X	11186	-0-	-4594 B	-0-	8993 3	2193 9	N	N	1994	1994 1		-0-
07	14477 X	10877	-0-	-3600 B	-0-	8909 3	1968 9	N	N	1789	1789 1		-0-
08	13423 X	10410	-0-	-3013 B	-0-	8551 3	1859 9	N	N	1690	1690 1		-0-
09	11820 X	9592	-0-	-2228 B	-0-	7831 3	1761 9	N	N	1601	1601 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748														
SCHORLEMER 02		WELL #: 05H		RRCID -> 272520		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 13586		PERF.13594 - 18421						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM				
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE				
04	27000	X	14852	-0-	-12148	B	-0-	12615	3	2237	9	N	2034	2034	1	-0-
05	27900	X	14817	-0-	-13083	B	-0-	12625	3	2192	9	N	1993	1993	1	-0-
06	20970	X	12509	-0-	-8461	B	-0-	10477	3	2032	9	N	1847	1847	1	-0-
07	18135	X	12986	-0-	-5149	B	-0-	11011	3	1975	9	N	1795	1795	1	-0-
08	15345	X	12785	-0-	-2560	B	-0-	10900	3	1885	9	N	1714	1714	1	-0-
09	14850	X	11335	-0-	-3515	B	-0-	9583	3	1752	9	N	1593	1593	1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272910		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 13328		PERF.13540 - 20471						
04	21600	X	15784	-0-	-5816	B	-0-	12311	3	3473	9	Y	3157	3157	1	-0-
05	19127	X	16207	-0-	-2920	B	-0-	12769	3	3438	9	Y	3125	3125	1	-0-
06	18510	X	15629	-0-	-2881	B	-0-	12414	3	3215	9	Y	2923	2923	1	-0-
07	19127	X	15039	-0-	-4088	B	-0-	11972	3	3067	9	Y	2788	2788	1	-0-
08	16306	X	15878	-0-	-428	B	-0-	12659	3	3219	9	Y	2926	2926	1	-0-
09	15780	X	14886	-0-	-894	B	-0-	11869	3	3017	9	Y	2743	2743	1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272946		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 13414		PERF.13580 - 20511						
04	35310	X	29120	-0-	-6190	B	-0-	23174	3	5946	9	Y	5405	5405	1	-0-
05	34193	X	28830	-0-	-5363	B	-0-	22871	3	5959	9	Y	5417	5417	1	-0-
06	33090	X	26583	-0-	-6507	B	-0-	21196	3	5387	9	Y	4897	4897	1	-0-
07	32426	X	26171	-0-	-6255	B	-0-	20926	3	5245	9	Y	4768	4768	1	-0-
08	30597	X	24904	-0-	-5693	B	-0-	19978	3	4926	9	Y	4478	4478	1	-0-
09	29130	X	19681	-0-	-9449	B	-0-	15472	3	4209	9	Y	3826	3826	1	-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273118		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13640 - 17541						
04	20340	X	14171	-0-	-6169	B	-0-	12154	3	2017	9	Y	1834	1834	1	-0-
05	21018	X	13444	-0-	-7574	B	-0-	11517	3	1927	9	Y	1752	1752	1	-0-
06	16290	X	12627	-0-	-3663	B	-0-	10810	3	1817	9	Y	1652	1652	1	-0-
07	16833	X	13525	-0-	-3308	B	-0-	11669	3	1856	9	Y	1687	1687	1	-0-
08	15469	X	12980	-0-	-2489	B	-0-	11229	3	1751	9	Y	1592	1592	1	-0-
09	14160	X	12097	-0-	-2063	B	-0-	10491	3	1606	9	Y	1460	1460	1	-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 06H		RRCID -> 273162		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13600 - 18341						
04	18690	X	18458	-0-	-232	B	-0-	15966	3	2492	9	Y	2265	2265	1	-0-
05	20956	X	15059	-0-	-5897	B	-0-	12950	3	2109	9	Y	1917	1917	1	-0-
06	20940	X	14346	-0-	-6594	B	-0-	12359	3	1987	9	Y	1806	1806	1	-0-
07	21638	X	12561	-0-	-9077	B	-0-	10810	3	1751	9	Y	1592	1592	1	-0-
08	21638	X	9169	-0-	-12469	B	-0-	7880	3	1289	9	Y	1172	1172	1	-0-
09	18450	X	11060	-0-	-7390	B	-0-	9468	3	1592	9	Y	1447	1447	1	-0-

WARLING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 273207		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 13337		PERF.13690 - 20081						
04	29010	X	23013	-0-	-5997	B	-0-	17984	3	5029	9	Y	4572	4572	1	-0-
05	28582	X	22821	-0-	-5761	B	-0-	17786	3	5035	9	Y	4577	4577	1	-0-
06	25740	X	20982	-0-	-4758	B	-0-	16567	3	4415	9	Y	4014	4014	1	-0-
07	26598	X	20881	-0-	-5717	B	-0-	16270	3	4611	9	Y	4192	4192	1	-0-
08	25203	X	20418	-0-	-4785	B	-0-	15777	3	4641	9	Y	4219	4219	1	-0-
09	23010	X	18328	-0-	-4682	B	-0-	14303	3	4025	9	Y	3659	3659	1	-0-

BRUNS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274455		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 13343		PERF.13540 - 20571						
04	42000	X	33232	-0-	-8768	B	-0-	25512	3	7720	9	Y	7018	7018	1	-0-
05	41044	X	33600	-0-	-7444	B	-0-	25958	3	7642	9	Y	6947	6947	1	-0-
06	37980	X	32120	-0-	-5860	B	-0-	25143	3	6977	9	Y	6343	6343	1	-0-
07	39246	X	31532	-0-	-7714	B	-0-	24722	3	6810	9	Y	6191	6191	1	-0-
08	36394	X	29604	-0-	-6790	B	-0-	23193	3	6411	9	Y	5828	5828	1	-0-
09	33240	X	13331	-0-	-19909	B	-0-	10435	3	2896	9	Y	2633	2633	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
BRUNS 01		WELL #:		06H	RRCID ->	274456	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL	DEPTH	13263	PERF.13510 - 20431	
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
04		36360 X	24688	-0-	-11672 B	-0-	19270 3	5418 9	Y	4925	4925 1		-0-
05		34844 X	24281	-0-	-10563 B	-0-	18994 3	5287 9	Y	4806	4806 1		-0-
06		31440 X	22339	-0-	-9101 B	-0-	17557 3	4782 9	Y	4347	4347 1		-0-
07		32488 X	21606	-0-	-10882 B	-0-	16997 3	4609 9	Y	4190	4190 1		-0-
08		29264 X	18685	-0-	-10579 B	-0-	14593 3	4092 9	Y	3720	3720 1		-0-
09		24690 X	14122	-0-	-10568 B	-0-	11008 3	3114 9	Y	2831	2831 1		-0-

BRUNS 01		WELL #:		05H	RRCID ->	274457	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL	DEPTH	13359	PERF.13660 - 20291	
04		30122 X	30122	-0-	-0- B	-0-	23234 3	6888 9	Y	6262	6262 1		-0-
05		32984 X	28840	-0-	-4144 B	-0-	22346 3	6494 9	Y	5904	5904 1		-0-
06		31920 X	26757	-0-	-5163 B	-0-	20770 3	5987 9	Y	5443	5443 1		-0-
07		32984 X	25974	-0-	-7010 B	-0-	20422 3	5552 9	Y	5047	5047 1		-0-
08		32240 X	25187	-0-	-7053 B	-0-	19824 3	5363 9	Y	4875	4875 1		-0-
09		30120 X	20128	-0-	-9992 B	-0-	15728 3	4400 9	Y	4000	4000 1		-0-

WARLING 01		WELL #:		06H	RRCID ->	275911	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.13711 - 19940	
04		15078 X	15078	-0-	-0- B	-0-	11833 3	3245 9	Y	2950	2950 1		-0-
05		14681 X	14681	-0-	-0- B	-0-	11520 3	3161 9	Y	2874	2874 1		-0-
06		14931 X	14931	-0-	-0- B	-0-	11809 3	3122 9	Y	2838	2838 1		-0-
07		17361 X	17361	-0-	-0- B	-0-	13769 3	3592 9	Y	3265	3265 1		-0-
08		16587 X	16587	-0-	-0- B	-0-	13122 3	3465 9	Y	3150	3150 1		-0-
*09		14750 X	14750	-0-	-0- B	-0-	11648 3	3102 9	Y	2820	2820 1		-0-

SCHORLEMER 02		WELL #:		04H	RRCID ->	276089	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL	DEPTH	13470	PERF.13590 - 18401	
04		19350 X	16087	-0-	-3263 B	-0-	13391 3	2696 9	Y	2451	2451 1		-0-
05		18631 X	16156	-0-	-2475 B	-0-	13575 3	2581 9	Y	2346	2346 1		-0-
06		15072 X	15072	-0-	-0- B	-0-	12711 3	2361 9	Y	2146	2146 1		-0-
07		16616 X	14411	-0-	-2205 B	-0-	12171 3	2240 9	Y	2036	2036 1		-0-
08		16616 X	13730	-0-	-2886 B	-0-	11583 3	2147 9	Y	1952	1952 1		-0-
09		16080 X	12270	-0-	-3810 B	-0-	10320 3	1950 9	Y	1773	1773 1		-0-

BOLDT 01		WELL #:		07H	RRCID ->	276228	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL	DEPTH	13665	PERF.13552 - 20001	
04		51180 X	37428	-0-	-13752 B	-0-	31394 3	6034 9	N	5485	5485 1		-0-
05		50344 X	38593	-0-	-11751 B	-0-	32509 3	6084 9	N	5531	5531 1		-0-
06		42750 X	38445	-0-	-4305 B	-0-	32625 3	5820 9	N	5291	5291 1		-0-
07		37386 X	36413	-0-	-973 B	-0-	30938 3	5475 9	N	4977	4977 1		-0-
08		37386 X	33495	-0-	-3891 B	-0-	28457 3	5038 9	N	4580	4580 1		-0-
09		36180 X	29670	-0-	-6510 B	-0-	25229 3	4441 9	N	4037	4037 1		-0-

BARROW 01		WELL #:		05H	RRCID ->	276230	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL	DEPTH	13754	PERF.13740 - 18422	
04		27060 X	13748	-0-	-13312 B	-0-	11935 3	1813 9	Y	1648	1648 1		-0-
05		26226 X	14574	-0-	-11652 B	-0-	12443 3	2131 9	Y	1937	1937 1		-0-
06		25950 X	17174	-0-	-8776 B	-0-	14828 3	2346 9	Y	2133	2133 1		-0-
07		26815 X	16681	-0-	-10134 B	-0-	14473 3	2208 9	Y	2007	2007 1		-0-
08		26815 X	16158	-0-	-10657 B	-0-	14058 3	2100 9	Y	1909	1909 1		-0-
09		17160 X	14689	-0-	-2471 B	-0-	12804 3	1885 9	Y	1714	1714 1		-0-

BOLDT 01		WELL #:		05H	RRCID ->	276233	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL	DEPTH	13566	PERF.13640 - 19812	
04		59460 X	42485	-0-	-16975 B	-0-	35636 3	6849 9	N	6226	6226 1		-0-
05		56544 X	37129	-0-	-19415 B	-0-	31114 3	6015 9	N	5468	5468 1		-0-
06		51450 X	36317	-0-	-15133 B	-0-	30616 3	5701 9	N	5183	5183 1		-0-
07		43679 X	35916	-0-	-7763 B	-0-	30395 3	5521 9	N	5019	5019 1		-0-
08		43679 X	37359	-0-	-6320 B	-0-	31783 3	5576 9	N	5069	5069 1		-0-
09		42270 X	32834	-0-	-9436 B	-0-	28010 3	4824 9	N	4385	4385 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 #:		04H	RRCID ->	276234	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL	DEPTH	13654	PERF.13710 - 19943	
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
04		60000 X	38447	-0-	-21553 B	-0-	31950 3	6497 9	N	5906	5906 1		-0-
05		59768 X	37951	-0-	-21817 B	-0-	31628 3	6323 9	N	5748	5748 1		-0-
06		50460 X	46704	-0-	-3756 B	-0-	39433 3	7271 9	N	6610	6610 1		-0-
07		44764 X	41924	-0-	-2840 B	-0-	35443 3	6481 9	N	5892	5892 1		-0-
08		41447 X	37160	-0-	-4287 B	-0-	31478 3	5682 9	N	5165	5165 1		-0-
09		43320 X	33026	-0-	-10294 B	-0-	28097 3	4929 9	N	4481	4481 1		-0-

BARROW 01		WELL #:		06H	RRCID ->	276235	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL	DEPTH	13822	PERF.13720 - 17302	
04		28440 X	20218	-0-	-8222 B	-0-	17327 3	2891 9	Y	2628	2628 1		-0-
05		27466 X	20371	-0-	-7095 B	-0-	17471 3	2900 9	Y	2636	2636 1		-0-
06		23850 X	18523	-0-	-5327 B	-0-	15931 3	2592 9	Y	2356	2356 1		-0-
07		20181 X	17836	-0-	-2345 B	-0-	15365 3	2471 9	Y	2246	2246 1		-0-
08		20181 X	16351	-0-	-3830 B	-0-	14040 3	2311 9	Y	2101	2101 1		-0-
09		19530 X	15629	-0-	-3901 B	-0-	13447 3	2182 9	Y	1984	1984 1		-0-

BARROW 01		WELL #:		07H	RRCID ->	276335	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL	DEPTH	13721	PERF.13800 - 16582	
04		17340 X	11696	-0-	-5644 B	-0-	10001 3	1695 9	Y	1541	1541 1		-0-
05		16709 X	11193	-0-	-5516 B	-0-	9576 3	1617 9	Y	1470	1470 1		-0-
06		13890 X	9787	-0-	-4103 B	-0-	8316 3	1471 9	Y	1337	1337 1		-0-
07		12152 X	9648	-0-	-2504 B	-0-	8176 3	1472 9	Y	1338	1338 1		-0-
08		12152 X	9132	-0-	-3020 B	-0-	7732 3	1400 9	Y	1273	1273 1		-0-
09		11700 X	8294	-0-	-3406 B	-0-	7072 3	1222 9	Y	1111	1111 1		-0-

BOLDT 01		WELL #:		06H	RRCID ->	276347	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL	DEPTH	13608	PERF.13540 - 19692	
04		54600 X	45885	-0-	-8715 B	-0-	38639 3	7246 9	N	6587	6587 1		-0-
05		54312 X	47014	-0-	-7298 B	-0-	39726 3	7288 9	N	6625	6625 1		-0-
06		47220 X	47204	-0-	-16 B	-0-	40209 3	6995 9	N	6359	6359 1		-0-
07		46004 X	43548	-0-	-2456 B	-0-	37184 3	6364 9	N	5785	5785 1		-0-
08		46004 X	43789	-0-	-2215 B	-0-	37590 3	6199 9	N	5635	5635 1		-0-
09		44520 X	38005	-0-	-6515 B	-0-	32678 3	5327 9	N	4843	4843 1		-0-

BOLDT 01		WELL #:		08H	RRCID ->	276348	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL	DEPTH	13530	PERF.13610 - 19942	
04		59190 X	44808	-0-	-14382 B	-0-	36854 3	7954 9	N	7231	7231 1		-0-
05		58621 X	48937	-0-	-9684 B	-0-	40557 3	8380 9	N	7618	7618 1		-0-
06		55446 X	55446	-0-	-0- B	-0-	46804 3	8642 9	N	7856	7856 1		-0-
07		51920 X	51920	-0-	-0- B	-0-	44045 3	7875 9	N	7159	7159 1		-0-
08		51832 X	46687	-0-	-5145 B	-0-	39559 3	7128 9	N	6480	6480 1		-0-
09		51690 X	42102	-0-	-9588 B	-0-	35883 3	6219 9	N	5654	5654 1		-0-

WARLING 01		WELL #:		02H	RRCID ->	276392	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL	DEPTH	13516	PERF.13930 - 20132	
04		49050 X	37176	-0-	-11874 B	-0-	29673 3	7503 9	N	6821	6821 1		-0-
05		47151 X	35273	-0-	-11878 B	-0-	28147 3	7126 9	N	6478	6478 1		-0-
06		45630 X	31955	-0-	-13675 B	-0-	25516 3	6439 9	N	5854	5854 1		-0-
07		34162 X	30065	-0-	-4097 B	-0-	23994 3	6071 9	N	5519	5519 1		-0-
08		34162 X	27880	-0-	-6282 B	-0-	22200 3	5680 9	N	5164	5164 1		-0-
09		33060 X	25100	-0-	-7960 B	-0-	19990 3	5110 9	N	4645	4645 1		-0-

WARLING 01		WELL #:		03H	RRCID ->	276393	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL	DEPTH	13452	PERF.13780 - 20102	
04		46950 X	32806	-0-	-14144 B	-0-	25817 3	6989 9	N	6354	6354 1		-0-
05		43679 X	30830	-0-	-12849 B	-0-	24364 3	6466 9	N	5878	5878 1		-0-
06		42270 X	27179	-0-	-15091 B	-0-	21547 3	5632 9	N	5120	5120 1		-0-
07		30442 X	25548	-0-	-4894 B	-0-	20303 3	5245 9	N	4768	4768 1		-0-
08		30442 X	23142	-0-	-7300 B	-0-	18362 3	4780 9	N	4345	4345 1		-0-
09		29460 X	20061	-0-	-9399 B	-0-	15922 3	4139 9	N	3763	3763 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748												
BARROW 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276448		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13787		PERF.13790		- 16222		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	25200	X	18792	-0-	-6408	B	-0-	16214	3	2578	9	Y	2344	-0-
05	24118	X	18194	-0-	-5924	B	-0-	15716	3	2478	9	Y	2253	-0-
06	21570	X	16646	-0-	-4924	B	-0-	14396	3	2250	9	Y	2045	-0-
07	19065	X	16324	-0-	-2741	B	-0-	14128	3	2196	9	Y	1996	-0-
08	19065	X	15381	-0-	-3684	B	-0-	13298	3	2083	9	Y	1894	-0-
09	18450	X	14313	-0-	-4137	B	-0-	12436	3	1877	9	Y	1706	-0-

BOLDT 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276615		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 13583		PERF.13690		- 19921		
04	60270	X	41483	-0-	-18787	B	-0-	34236	3	7247	9	Y	6588	-0-
05	62279	X	34177	-0-	-28102	B	-0-	28070	3	6107	9	Y	5552	-0-
06	54450	X	29433	-0-	-25017	B	-0-	24045	3	5388	9	Y	4898	-0-
07	40765	X	32063	-0-	-8702	B	-0-	26425	3	5638	9	Y	5125	-0-
08	48450	X	48450	-0-	-0-	B	-0-	40941	3	7509	9	Y	6826	-0-
*09	42454	X	42454	-0-	-0-	B	-0-	36024	3	6430	9	Y	5845	-0-

RESSMAN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276691		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 13589		PERF.13940		- 18772		
04	51660	X	31856	-0-	-19804	B	-0-	26618	3	5238	9	Y	4762	-0-
05	52359	X	27678	-0-	-24681	B	-0-	23162	3	4516	9	Y	4105	-0-
06	42390	X	22252	-0-	-20138	B	-0-	18462	3	3790	9	Y	3445	-0-
07	32953	X	21460	-0-	-11493	B	-0-	17864	3	3596	9	Y	3269	-0-
08	32953	X	19149	-0-	-13804	B	-0-	16327	3	2822	9	Y	2565	-0-
09	31860	X	16547	-0-	-15313	B	-0-	13830	3	2717	9	Y	2470	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277187		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 13495		PERF.13650		- 18132		
04	24030	X	17043	-0-	-6987	B	-0-	14197	3	2846	9	Y	2587	-0-
05	22196	X	15955	-0-	-6241	B	-0-	13291	3	2664	9	Y	2422	-0-
06	19410	X	13666	-0-	-5744	B	-0-	11357	3	2309	9	Y	2099	-0-
07	18135	X	12841	-0-	-5294	B	-0-	10649	3	2192	9	Y	1993	-0-
08	17608	X	11926	-0-	-5682	B	-0-	9857	3	2069	9	Y	1881	-0-
09	17040	X	10823	-0-	-6217	B	-0-	8905	3	1918	9	Y	1744	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 277193		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13650		- 18132		
04	10770	X	4851	-0-	-5919	B	-0-	3935	3	916	9	Y	833	-0-
05	7471	X	4402	-0-	-3069	B	-0-	3580	3	822	9	Y	747	-0-
06	6000	X	4212	-0-	-1788	B	-0-	3348	3	864	9	Y	785	-0-
07	5456	X	3372	-0-	-2084	B	-0-	2672	3	700	9	Y	636	-0-
08	5456	X	2679	-0-	-2777	B	-0-	2109	3	570	9	Y	518	-0-
09	4860	X	1928	-0-	-2932	B	-0-	1508	3	420	9	Y	382	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277238		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 13549		PERF.14010		- 18212		
04	25170	X	20714	-0-	-4456	B	-0-	17271	3	3443	9	Y	3130	-0-
05	26009	X	19850	-0-	-6159	B	-0-	16610	3	3240	9	Y	2945	-0-
06	22380	X	17995	-0-	-4385	B	-0-	15095	3	2900	9	Y	2636	-0-
07	19654	X	17300	-0-	-2354	B	-0-	14538	3	2762	9	Y	2511	-0-
08	19654	X	16375	-0-	-3279	B	-0-	13743	3	2632	9	Y	2393	-0-
09	19020	X	14580	-0-	-4440	B	-0-	12209	3	2371	9	Y	2155	-0-

HOPE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 277495		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 13529		PERF.13580		- 22362		
04	66750	X	46852	-0-	-19898	B	-0-	37437	3	9415	9	Y	8559	-0-
05	57381	X	45544	-0-	-11837	B	-0-	36505	3	9039	9	Y	8217	-0-
06	53070	X	41329	-0-	-11741	B	-0-	33178	3	8151	9	Y	7410	-0-
07	42005	X	39062	-0-	-2943	B	-0-	31396	3	7666	9	Y	6969	-0-
08	42005	X	36658	-0-	-5347	B	-0-	29513	3	7145	9	Y	6495	-0-
09	40650	X	31549	-0-	-9101	B	-0-	25452	3	6097	9	Y	5543	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
RESSMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277496		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13511 - 18840	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
04	35970 X	23561	-0-	-12409 B	-0-	19782	3	3779	9	Y	3435
05	34193 X	21962	-0-	-12231 B	-0-	18433	3	3529	9	Y	3208
06	28230 X	16843	-0-	-11387 B	-0-	14078	3	2765	9	Y	2514
07	23746 X	20025	-0-	-3721 B	-0-	16777	3	3248	9	Y	2953
08	23746 X	18859	-0-	-4887 B	-0-	15900	3	2959	9	Y	2690
09	22980 X	15524	-0-	-7456 B	-0-	13040	3	2484	9	Y	2258

RESSMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277497		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 13637		PERF.13810 - 18942	
04	39750 X	21280	-0-	-18470 B	-0-	18036	3	3244	9	Y	2949
05	35929 X	20026	-0-	-15903 B	-0-	16955	3	3071	9	Y	2792
06	29430 X	18048	-0-	-11382 B	-0-	15398	3	2650	9	Y	2409
07	21731 X	17192	-0-	-4539 B	-0-	14653	3	2539	9	Y	2308
08	21731 X	15393	-0-	-6338 B	-0-	13092	3	2301	9	Y	2092
09	21030 X	13508	-0-	-7522 B	-0-	11445	3	2063	9	Y	1875

RESSMAN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 277498		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 13607		PERF.13590 - 18972	
04	42540 X	27838	-0-	-14702 B	-0-	23024	3	4814	9	Y	4376
05	42718 X	25645	-0-	-17073 B	-0-	21259	3	4386	9	Y	3987
06	35460 X	23312	-0-	-12148 B	-0-	19382	3	3930	9	Y	3573
07	27094 X	23161	-0-	-3933 B	-0-	19359	3	3802	9	Y	3456
08	27094 X	21141	-0-	-5953 B	-0-	17657	3	3484	9	Y	3167
09	26220 X	18365	-0-	-7855 B	-0-	15318	3	3047	9	Y	2770

RESSMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 277502		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13517 - 18533	
04	30660 X	16882	-0-	-13778 B	-0-	13936	3	2946	9	Y	2678
05	27931 X	16384	-0-	-11547 B	-0-	13591	3	2793	9	Y	2539
06	23310 X	14887	-0-	-8423 B	-0-	12367	3	2520	9	Y	2291
07	18259 X	13987	-0-	-4272 B	-0-	11609	3	2378	9	Y	2162
08	18073 X	12753	-0-	-5320 B	-0-	10569	3	2184	9	Y	1985
09	16890 X	10886	-0-	-6004 B	-0-	9018	3	1868	9	Y	1698

RESSMAN 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277510		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13920 - 21102	
04	51210 X	42578	-0-	-8632 B	-0-	34649	3	7929	9	Y	7208
05	52917 X	41075	-0-	-11842 B	-0-	33602	3	7473	9	Y	6794
06	49770 X	36921	-0-	-12849 B	-0-	30126	3	6795	9	Y	6177
07	40796 X	35998	-0-	-4798 B	-0-	29462	3	6536	9	Y	5942
08	40796 X	34600	-0-	-6196 B	-0-	28379	3	6221	9	Y	5655
09	39480 X	31965	-0-	-7515 B	-0-	26259	3	5706	9	Y	5187

RESSMAN 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277511		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13830 - 21092	
04	71550 X	54522	-0-	-17028 B	-0-	45323	3	9199	9	Y	8363
05	73935 X	52366	-0-	-21569 B	-0-	43796	3	8570	9	Y	7791
06	64620 X	47246	-0-	-17374 B	-0-	39531	3	7715	9	Y	7014
07	52886 X	45731	-0-	-7155 B	-0-	38276	3	7455	9	Y	6777
08	52886 X	37620	-0-	-15266 B	-0-	31286	3	6334	9	Y	5758
09	51180 X	31143	-0-	-20037 B	-0-	25639	3	5504	9	Y	5004

RESSMAN 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277515		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 13538		PERF.13820 - 20752	
04	45900 X	44390	-0-	-1510 B	-0-	35270	3	9120	9	Y	8291
05	52359 X	38321	-0-	-14038 B	-0-	30395	3	7926	9	Y	7205
06	50670 X	28461	-0-	-22209 B	-0-	22150	3	6311	9	Y	5737
07	41230 X	28313	-0-	-12917 B	-0-	22078	3	6235	9	Y	5668
08	41230 X	29296	-0-	-11934 B	-0-	23040	3	6256	9	Y	5687
09	39900 X	23202	-0-	-16698 B	-0-	18167	3	5035	9	Y	4577

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
SCHORLEMER 02		WELL #: 09H		RRCID -> 277911		COMPL. DATE 12/27/2014		TOTAL DEPTH 13523		PERF.13780 - 18262	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
04	21750 X	17513	-0-	-4237 B	-0-	14025 3	3488 9	Y	3171	3171 1	-0-
05	22475 X	16804	-0-	-5671 B	-0-	13480 3	3324 9	Y	3022	3022 1	-0-
06	20940 X	16201	-0-	-4739 B	-0-	12974 3	3227 9	Y	2934	2934 1	-0-
07	15965 X	14469	-0-	-1496 B	-0-	11633 3	2836 9	Y	2578	2578 1	-0-
08	15965 X	14977	-0-	-988 B	-0-	12252 3	2725 9	Y	2477	2477 1	-0-
09	15450 X	15277	-0-	-173 B	-0-	12582 3	2695 9	Y	2450	2450 1	-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 10H		RRCID -> 277913		COMPL. DATE 12/27/2014		TOTAL DEPTH 13597		PERF.14050 - 18332	
04	29010 X	20030	-0-	-8980 B	-0-	16343 3	3687 9	Y	3352	3352 1	-0-
05	29977 X	18941	-0-	-11036 B	-0-	15480 3	3461 9	Y	3146	3146 1	-0-
06	26850 X	16974	-0-	-9876 B	-0-	13852 3	3122 9	Y	2838	2838 1	-0-
07	25358 X	15434	-0-	-9924 B	-0-	12518 3	2916 9	Y	2651	2651 1	-0-
08	22909 X	13835	-0-	-9074 B	-0-	11255 3	2580 9	Y	2345	2345 1	-0-
09	20040 X	6954	-0-	-13086 B	-0-	5729 3	1225 9	Y	1114	1114 1	-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 11H		RRCID -> 277964		COMPL. DATE 12/27/2014		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13790 - 18242	
04	27120 X	17329	-0-	-9791 B	-0-	14309 3	3020 9	Y	2745	2745 1	-0-
05	25947 X	16836	-0-	-9111 B	-0-	13957 3	2879 9	Y	2617	2617 1	-0-
06	22230 X	15538	-0-	-6692 B	-0-	12934 3	2604 9	Y	2367	2367 1	-0-
07	21080 X	14855	-0-	-6225 B	-0-	12383 3	2472 9	Y	2247	2247 1	-0-
08	20266 X	20266	-0-	-0- B	-0-	17206 3	3060 9	Y	2782	2782 1	-0-
*09	21468 X	21468	-0-	-0- B	-0-	18387 3	3081 9	Y	2801	2801 1	-0-

WARLING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278360		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 13575		PERF.14730 - 20261	
04	32820 X	23115	-0-	-9705 B	-0-	18272 3	4843 9	Y	4403	4403 1	-0-
05	31713 X	22289	-0-	-9424 B	-0-	17689 3	4600 9	Y	4182	4182 1	-0-
06	27960 X	19911	-0-	-8049 B	-0-	15807 3	4104 9	Y	3731	3731 1	-0-
07	21049 X	15963	-0-	-5086 B	-0-	12294 3	3669 9	Y	3335	3335 1	-0-
08	21049 X	19817	-0-	-1232 B	-0-	14255 3	5562 9	Y	5056	5056 1	-0-
09	20370 X	17231	-0-	-3139 B	-0-	12302 3	4929 9	Y	4481	4481 1	-0-

HOPE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13540 - 19957	
04	64020 X	43275	-0-	-20745 B	-0-	35112 3	8163 9	Y	7421	7421 1	-0-
05	59024 X	40230	-0-	-18794 B	-0-	32681 3	7549 9	Y	6863	6863 1	-0-
06	55140 X	34902	-0-	-20238 B	-0-	28386 3	6516 9	Y	5924	5924 1	-0-
07	43276 X	32774	-0-	-10502 B	-0-	26676 3	6098 9	Y	5544	5544 1	-0-
08	43276 X	32421	-0-	-10855 B	-0-	26599 3	5822 9	Y	5293	5293 1	-0-
09	41880 X	27912	-0-	-13968 B	-0-	22944 3	4968 9	Y	4516	4516 1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278594		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 13428		PERF.13761 - 18426	
04	63840 X	42495	-0-	-21345 B	-0-	32913 3	9582 9	Y	8711	8711 1	-0-
05	60326 X	40554	-0-	-19772 B	-0-	31466 3	9088 9	Y	8262	8262 1	-0-
06	49500 X	35499	-0-	-14001 B	-0-	27646 3	7853 9	Y	7139	7139 1	-0-
07	36332 X	35405	-0-	-927 B	-0-	27872 3	7533 9	Y	6848	6848 1	-0-
08	36332 X	32996	-0-	-3336 B	-0-	26078 3	6918 9	Y	6289	6289 1	-0-
09	35160 X	29309	-0-	-5851 B	-0-	23197 3	6112 9	Y	5556	5556 1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278596		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13541 - 17887	
04	68910 X	47711	-0-	-21199 B	-0-	36593 3	11118 9	Y	10107	10107 1	-0-
05	64480 X	45153	-0-	-19327 B	-0-	34595 3	10558 9	Y	9598	9598 1	-0-
06	53850 X	41120	-0-	-12730 B	-0-	31652 3	9468 9	Y	8607	8607 1	-0-
07	44144 X	39333	-0-	-4811 B	-0-	30366 3	8967 9	Y	8152	8152 1	-0-
08	44144 X	36549	-0-	-7595 B	-0-	28183 3	8366 9	Y	7605	7605 1	-0-
09	42720 X	32804	-0-	-9916 B	-0-	25338 3	7466 9	Y	6787	6787 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
MATEJEK 01		WELL #:		06H	RRCID ->	278991	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	13440	PERF.	1.3549	- 18465
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
04		58350 X	34034	-0-	-24316 B	-0-	26979 3	7055 9	Y	6414	6414 1		-0-
05		53723 X	32572	-0-	-21151 B	-0-	25958 3	6614 9	Y	6013	6013 1		-0-
06		46770 X	29451	-0-	-17319 B	-0-	23525 3	5926 9	Y	5387	5386 1	1 8	-0-
07		35712 X	28399	-0-	-7313 B	-0-	22793 3	5606 9	Y	5096	5096 1		-0-
08		35712 X	27396	-0-	-8316 B	-0-	22137 3	5259 9	Y	4781	4781 1		-0-
09		34020 X	24950	-0-	-9070 B	-0-	19988 3	4962 9	Y	4511	4511 1		-0-

WARLING 01		WELL #:		04H	RRCID ->	279019	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	13527	PERF.	1.3780	- 20142
04		50940 X	33826	-0-	-17114 B	-0-	26830 3	6996 9	N	6360	6360 1		-0-
05		44857 X	31179	-0-	-13678 B	-0-	24822 3	6357 9	N	5779	5779 1		-0-
06		43110 X	27453	-0-	-15657 B	-0-	21929 3	5524 9	N	5022	5022 1		-0-
07		31031 X	25690	-0-	-5341 B	-0-	20541 3	5149 9	N	4681	4681 1		-0-
08		31031 X	23244	-0-	-7787 B	-0-	18558 3	4686 9	N	4260	4260 1		-0-
09		30030 X	19980	-0-	-10050 B	-0-	15917 3	4063 9	N	3694	3694 1		-0-

RESSMAN 01		WELL #:		06H	RRCID ->	279020	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	1.3790	- 18972
04		36000 X	21259	-0-	-14741 B	-0-	17867 3	3392 9	Y	3084	3084 1		-0-
05		32426 X	19215	-0-	-13211 B	-0-	16132 3	3083 9	Y	2803	2803 1		-0-
06		25860 X	14575	-0-	-11285 B	-0-	12218 3	2357 9	Y	2143	2143 1		-0-
07		21669 X	16197	-0-	-5472 B	-0-	13630 3	2567 9	Y	2334	2334 1		-0-
08		21669 X	14912	-0-	-6757 B	-0-	12507 3	2405 9	Y	2186	2186 1		-0-
09		20970 X	13398	-0-	-7572 B	-0-	11202 3	2196 9	Y	1996	1996 1		-0-

GARVEL 01		WELL #:		05H	RRCID ->	280292	COMPL. DATE	03/19/2016	TOTAL DEPTH	13654	PERF.	1.3760	- 19432
04		101340 X	53663	-0-	-47677 B	-0-	44664 3	8999 9	Y	8181	8181 1		-0-
05		104718 X	49857	-0-	-54861 B	-0-	41680 3	8177 9	Y	7434	7434 1		-0-
06		101340 X	44059	-0-	-57281 B	-0-	36963 3	7096 9	Y	6451	6451 1		-0-
07		104718 X	41594	-0-	-63124 B	-0-	34943 3	6651 9	Y	6046	6046 1		-0-
08		55459 X	37872	-0-	-17587 B	-0-	31833 3	6039 9	Y	5490	5490 1		-0-
09		53670 X	32030	-0-	-21640 B	-0-	26759 3	5271 9	Y	4792	4792 1		-0-

GARVEL 01		WELL #:		06H	RRCID ->	280293	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	13559	PERF.	1.3488	- 19364
04		104310 X	46245	-0-	-58065 B	-0-	38141 3	8104 9	Y	7367	7367 1		-0-
05		107787 X	42747	-0-	-65040 B	-0-	35466 3	7281 9	Y	6619	6619 1		-0-
06		104310 X	37532	-0-	-66778 B	-0-	31404 3	6128 9	Y	5571	5571 1		-0-
07		107787 X	34912	-0-	-72875 B	-0-	29362 3	5550 9	Y	5045	5045 1		-0-
08		54808 X	31429	-0-	-23379 B	-0-	26502 3	4927 9	Y	4479	4479 1		-0-
09		46260 X	27757	-0-	-18503 B	-0-	23354 3	4403 9	Y	4003	4003 1		-0-

HARLAN METTING 01		WELL #:		03H	RRCID ->	280294	COMPL. DATE	04/07/2016	TOTAL DEPTH	13654	PERF.	1.3727	- 18829
04		69450 X	34230	-0-	-35220 B	-0-	29991 3	4239 9	Y	3854	3854 1		-0-
05		71765 X	32044	-0-	-39721 B	-0-	28053 3	3991 9	Y	3628	3628 1		-0-
06		69450 X	28161	-0-	-41289 B	-0-	24736 3	3425 9	Y	3114	3114 1		-0-
07		71765 X	26543	-0-	-45222 B	-0-	23390 3	3153 9	Y	2866	2866 1		-0-
08		38161 X	24519	-0-	-13642 B	-0-	21576 3	2943 9	Y	2675	2675 1		-0-
09		34230 X	22312	-0-	-11918 B	-0-	19324 3	2988 9	Y	2716	2716 1		-0-

GARVEL 01		WELL #:		07H	RRCID ->	280295	COMPL. DATE	02/18/2016	TOTAL DEPTH	13649	PERF.	1.3760	- 19432
04		97380 X	40090	-0-	-57290 B	-0-	33829 3	6261 9	Y	5692	5692 1		-0-
05		100626 X	37391	-0-	-63235 B	-0-	31712 3	5679 9	Y	5163	5163 1		-0-
06		97380 X	32869	-0-	-64511 B	-0-	28040 3	4829 9	Y	4390	4390 1		-0-
07		100626 X	30536	-0-	-70090 B	-0-	26089 3	4447 9	Y	4043	4043 1		-0-
08		47802 X	27062	-0-	-20740 B	-0-	23080 3	3982 9	Y	3620	3620 1		-0-
09		40080 X	23097	-0-	-16983 B	-0-	19644 3	3453 9	Y	3139	3139 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748												
JAMES GANO 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280296		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 13824		PERF.13777 - 18837				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	120450 X	29173	-0-	-91277 B	-0-	26326	3	2847	9	Y	2588	2588	1	-0-
05	124465 X	27374	-0-	-97091 B	-0-	24793	3	2581	9	Y	2346	2346	1	-0-
06	120450 X	24249	-0-	-96201 B	-0-	22059	3	2190	9	Y	1991	1991	1	-0-
07	124465 X	22787	-0-	-101678 B	-0-	20822	3	1965	9	Y	1786	1786	1	-0-
08	34007 X	20691	-0-	-13316 B	-0-	18958	3	1733	9	Y	1575	1575	1	-0-
09	29160 X	17956	-0-	-11204 B	-0-	16469	3	1487	9	Y	1352	1352	1	-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280297		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13867 - 19619				
04	104700 X	58376	-0-	-46324 B	-0-	52368	3	6008	9	Y	5462	5462	1	-0-
05	108190 X	58768	-0-	-49422 B	-0-	52626	3	6142	9	Y	5584	5583	1	-0-
06	104700 X	52878	-0-	-51822 B	-0-	47212	3	5666	9	Y	5151	5151	1	-0-
07	108190 X	51784	-0-	-56406 B	-0-	46348	3	5436	9	Y	4942	4942	1	-0-
08	66743 X	47876	-0-	-18867 B	-0-	42985	3	4891	9	Y	4446	4446	1	-0-
09	58380 X	41813	-0-	-16567 B	-0-	37587	3	4226	9	Y	3842	3842	1	-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280298		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 13833		PERF.13910 - 19612				
04	77520 X	47792	-0-	-29728 B	-0-	42682	3	5110	9	Y	4645	4645	1	-0-
05	80104 X	52490	-0-	-27614 B	-0-	47115	3	5375	9	Y	4886	4886	1	-0-
06	77520 X	45243	-0-	-32277 B	-0-	40682	3	4561	9	Y	4146	4146	1	-0-
07	80104 X	42357	-0-	-37747 B	-0-	38101	3	4256	9	Y	3869	3869	1	-0-
08	53320 X	38829	-0-	-14491 B	-0-	34340	3	4489	9	Y	4081	4081	1	-0-
09	50790 X	35135	-0-	-15655 B	-0-	30065	3	5070	9	Y	4609	4609	1	-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280299		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13743		PERF.13595 - 18703				
04	99840 X	27201	-0-	-72639 B	-0-	24363	3	2838	9	Y	2580	2580	1	-0-
05	103168 X	24574	-0-	-78594 B	-0-	22035	3	2539	9	Y	2308	2308	1	-0-
06	99840 X	20762	-0-	-79078 B	-0-	18662	3	2100	9	Y	1909	1909	1	-0-
07	103168 X	17934	-0-	-85234 B	-0-	16039	3	1895	9	Y	1723	1723	1	-0-
08	33139 X	15833	-0-	-17306 B	-0-	14159	3	1674	9	Y	1522	1522	1	-0-
09	27210 X	16091	-0-	-11119 B	-0-	14462	3	1629	9	Y	1481	1481	1	-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280309		COMPL. DATE 04/17/2016		TOTAL DEPTH 13748		PERF.13754 - 19331				
04	103710 X	35764	-0-	-67946 B	-0-	31453	3	4311	9	Y	3919	3919	1	-0-
05	107167 X	49967	-0-	-57200 B	-0-	44106	3	5861	9	Y	5328	5328	1	-0-
06	103710 X	43504	-0-	-60206 B	-0-	38437	3	5067	9	Y	4606	4606	1	-0-
07	107167 X	41689	-0-	-65478 B	-0-	36933	3	4756	9	Y	4324	4324	1	-0-
08	59458 X	38229	-0-	-21229 B	-0-	33960	3	4269	9	Y	3881	3881	1	-0-
09	48360 X	32688	-0-	-15672 B	-0-	29081	3	3607	9	Y	3279	3279	1	-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280310		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13737		PERF.13601 - 19649				
04	99900 X	36264	-0-	-63636 B	-0-	31539	3	4725	9	Y	4295	4295	1	-0-
05	103230 X	34700	-0-	-68530 B	-0-	30285	3	4415	9	Y	4014	4014	1	-0-
06	99900 X	31466	-0-	-68434 B	-0-	27564	3	3902	9	Y	3547	3547	1	-0-
07	103230 X	30269	-0-	-72961 B	-0-	26596	3	3673	9	Y	3339	3339	1	-0-
08	40455 X	27915	-0-	-12540 B	-0-	24562	3	3353	9	Y	3048	3048	1	-0-
09	36270 X	24648	-0-	-11622 B	-0-	21726	3	2922	9	Y	2656	2656	1	-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280316		COMPL. DATE 03/26/2016		TOTAL DEPTH 13742		PERF.13700 - 19352				
04	0	46093	-0-	46093 B	531645	41563	3	4530	9	Y	4118	4118	1	-0-
05	570500 X	38855	-0-	-531645 B	-0-	34904	3	3951	9	Y	3592	3592	1	-0-
06	105630 X	32814	-0-	-72816 B	-0-	29593	3	3221	9	Y	2928	2928	1	-0-
07	109151 X	31101	-0-	-78050 B	-0-	28114	3	2987	9	Y	2715	2715	1	-0-
08	109151 X	28606	-0-	-80545 B	-0-	25938	3	2668	9	Y	2425	2425	1	-0-
09	105630 X	25272	-0-	-80358 B	-0-	22951	3	2321	9	Y	2110	2110	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748												
HARLAN METTING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280317		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 13802		PERF.14010		- 19447		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	0	51811	-0-	51811 B	609418	47537	3	4274	9	Y	3885	3885	1	-0-
05	653048 X	43630	-0-	-609418 B		40125	3	3505	9	Y	3186	3186	1	-0-
06	94140 X	37283	-0-	-56857 B		34498	3	2785	9	Y	2532	2532	1	-0-
07	97278 X	34317	-0-	-62961 B		31920	3	2397	9	Y	2179	2179	1	-0-
08	97278 X	29894	-0-	-67384 B		27806	3	2088	9	Y	1898	1898	1	-0-
09	94140 X	24769	-0-	-69371 B		23002	3	1767	9	Y	1606	1606	1	-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280318		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 13751		PERF.13605		- 19332		
04	0	32150	-0-	32150 B	611643	28422	3	3728	9	Y	3389	3389	1	-0-
05	661109 X	49466	-0-	-611643 B		43920	3	5546	9	Y	5042	5042	1	-0-
06	90930 X	43070	-0-	-47860 B		38308	3	4762	9	Y	4329	4329	1	-0-
07	93961 X	38950	-0-	-55011 B		34643	3	4307	9	Y	3915	3915	1	-0-
08	93961 X	36179	-0-	-57782 B		32184	3	3995	9	Y	3632	3632	1	-0-
09	90930 X	32279	-0-	-58651 B		28752	3	3527	9	Y	3206	3206	1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280330		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 13507		PERF.13675		- 18666		
04	60120 X	35954	-0-	-24166 B		28547	3	7407	9	Y	6734	6734	1	-0-
05	62124 X	32067	-0-	-30057 B		25342	3	6725	9	Y	6114	6114	1	-0-
06	60120 X	33640	-0-	-26480 B		27053	3	6587	9	Y	5988	5988	1	-0-
07	62124 X	31836	-0-	-30288 B		25855	3	5981	9	Y	5437	5437	1	-0-
08	29381 X	29381	-0-	-0- B		23967	3	5414	9	Y	4922	4922	1	-0-
09	35940 X	25877	-0-	-10063 B		21143	3	4734	9	Y	4304	4304	1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280344		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 13420		PERF.13559		- 18472		
04	66420 X	43935	-0-	-22485 B		34094	3	9841	9	Y	8946	8946	1	-0-
05	68634 X	41718	-0-	-26916 B		32646	3	9072	9	Y	8247	8247	1	-0-
06	66420 X	38135	-0-	-28285 B		29978	3	8157	9	Y	7415	7415	1	-0-
07	68634 X	36363	-0-	-32271 B		28787	3	7576	9	Y	6887	6887	1	-0-
08	33501 X	33501	-0-	-0- B		26655	3	6846	9	Y	6224	6224	1	-0-
09	43950 X	29771	-0-	-14179 B		23775	3	5996	9	Y	5451	5451	1	-0-

WARLING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280368		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 13488		PERF.13621		- 19875		
04	69720 X	41944	-0-	-27776 B		32464	3	9480	9	Y	8618	8618	1	-0-
05	72044 X	44996	-0-	-27048 B		35346	3	9650	9	Y	8773	8773	1	-0-
06	69720 X	39058	-0-	-30662 B		30926	3	8132	9	Y	7393	7393	1	-0-
07	72044 X	35896	-0-	-36148 B		28535	3	7361	9	Y	6692	6692	1	-0-
08	72044 X	31909	-0-	-40135 B		25347	3	6562	9	Y	5965	5965	1	-0-
09	43530 X	26379	-0-	-17151 B		20862	3	5517	9	Y	5015	5015	1	-0-

WARLING 01		WELL #: 10H		RRCID -> 280371		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13616		- 19882		
04	74730 X	45113	-0-	-29617 B		34109	3	11004	9	Y	10004	10004	1	-0-
05	77221 X	49266	-0-	-27955 B		37958	3	11308	9	Y	10280	10280	1	-0-
06	74730 X	42548	-0-	-32182 B		33139	3	9409	9	Y	8554	8554	1	-0-
07	77221 X	38881	-0-	-38340 B		30436	3	8445	9	Y	7677	7677	1	-0-
08	77221 X	34260	-0-	-42961 B		26952	3	7308	9	Y	6644	6644	1	-0-
09	47670 X	30286	-0-	-17384 B		23916	3	6370	9	Y	5791	5791	1	-0-

STRAUBE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280384		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH 13719		PERF.13900		- 19402		
04	0	46027	-0-	46027 B	580245	40835	3	5192	9	Y	4720	4720	1	-0-
05	0	41624	-0-	41624 B	621869	37006	3	4618	9	Y	4198	4198	1	-0-
06	0	35789	-0-	35789 B	657658	31893	3	3896	9	Y	3542	3542	1	-0-
07	690860 X	33202	-0-	-657658 B		29668	3	3534	9	Y	3213	3213	1	-0-
08	121210 X	30050	-0-	-91160 B		26908	3	3142	9	Y	2856	2856	1	-0-
09	117300 X	26860	-0-	-90440 B		24122	3	2738	9	Y	2489	2489	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
STRAUBE 01		WELL #:		06H	RRCID ->	280385	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	13806	PERF.14350	- 19802	
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
04		0	48983	-0-	48983 B	521274	44123 3	4860 9	Y	4418	4418 1		-0-
05		0	44559	-0-	44559 B	565833	40211 3	4348 9	Y	3953	3953 1		-0-
06		0	38617	-0-	38617 B	604450	34966 3	3651 9	Y	3319	3309 1	10 8	-0-
07		639957 X	35507	-0-	-604450 B	-0-	32201 3	3306 9	Y	3005	3005 1		-0-
08		110174 X	31549	-0-	-78625 B	-0-	28537 3	3012 9	Y	2738	2738 1		-0-
09		106620 X	30619	-0-	-76001 B	-0-	27922 3	2697 9	Y	2452	2452 1		-0-

STRAUBE 01		WELL #:		04H	RRCID ->	280458	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	13699	PERF.13775	- 19605	
04		0	45829	-0-	45829 B	532144	40107 3	5722 9	Y	5202	5202 1		-0-
05		0	38094	-0-	38094 B	570238	33310 3	4784 9	Y	4349	4349 1		-0-
06		0	31645	-0-	31645 B	601883	27686 3	3959 9	Y	3599	3599 1		-0-
07		631584 X	29701	-0-	-601883 B	-0-	26070 3	3631 9	Y	3301	3301 1		-0-
08		85219 X	25694	-0-	-59525 B	-0-	22558 3	3136 9	Y	2851	2851 1		-0-
09		82470 X	28918	-0-	-53552 B	-0-	25839 3	3079 9	Y	2799	2799 1		-0-

STRAUBE 01		WELL #:		07H	RRCID ->	280505	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	13738	PERF.13870	- 19572	
04		0	56859	-0-	56859 B	624808	50799 3	6060 9	Y	5509	5509 1		-0-
05		0	53506	-0-	53506 B	678314	47943 3	5563 9	Y	5057	5057 1		-0-
06		0	46575	-0-	46575 B	724889	41870 3	4705 9	Y	4277	4277 1		-0-
07		768282 X	43393	-0-	-724889 B	-0-	39107 3	4286 9	Y	3896	3896 1		-0-
08		109306 X	39945	-0-	-69361 B	-0-	36083 3	3862 9	Y	3511	3511 1		-0-
09		105780 X	37021	-0-	-68759 B	-0-	33722 3	3299 9	Y	2999	2999 1		-0-

WARLING 01		WELL #:		09H	RRCID ->	280506	COMPL. DATE	02/27/2016	TOTAL DEPTH	13574	PERF.13836	- 19942	
04		84330 X	42467	-0-	-41863 B	-0-	33502 3	8965 9	Y	8150	8150 1		-0-
05		87141 X	38612	-0-	-48529 B	-0-	30868 3	7744 9	Y	7040	7040 1		-0-
06		84330 X	36443	-0-	-47887 B	-0-	29430 3	7013 9	Y	6375	6375 1		-0-
07		87141 X	32950	-0-	-54191 B	-0-	26687 3	6263 9	Y	5694	5694 1		-0-
08		87141 X	27726	-0-	-59415 B	-0-	22421 3	5305 9	Y	4823	4823 1		-0-
*09		22333 X	22333	-0-	-0- B	-0-	17953 3	4380 9	Y	3982	3982 1		-0-

STRAUBE 01		WELL #:		03H	RRCID ->	280511	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	13789	PERF.14220	- 19725	
04		0	36642	-0-	36642 B	557343	32498 3	4144 9	Y	3767	3765 1	2 8	-0-
05		0	29268	-0-	29268 B	586611	25984 3	3284 9	Y	2985	2985 1		-0-
06		0	25343	-0-	25343 B	611954	22587 3	2756 9	Y	2505	2505 1		-0-
07		636266 X	24312	-0-	-611954 B	-0-	21791 3	2521 9	Y	2292	2292 1		-0-
08		104191 X	22203	-0-	-81988 B	-0-	19962 3	2241 9	Y	2037	2037 1		-0-
09		100830 X	29694	-0-	-71136 B	-0-	26938 3	2756 9	Y	2505	2505 1		-0-

KLEINE 01		WELL #:		05H	RRCID ->	280624	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	13659	PERF.13675	- 18602	
04		0	55996	-0-	55996 B	446819	48351 3	7645 9	Y	6950	6950 1		-0-
05		0	46899	-0-	46899 B	493718	40439 3	6460 9	Y	5873	5873 1		-0-
06		0	35326	-0-	35326 B	529044	30392 3	4934 9	Y	4485	4485 1		-0-
07		0	30909	-0-	30909 B	559953	26699 3	4210 9	Y	3827	3827 1		-0-
08		585863 X	25910	-0-	-559953 B	-0-	22420 3	3490 9	Y	3173	3173 1		-0-
09		62850 X	21922	-0-	-40928 B	-0-	18971 3	2951 9	Y	2683	2683 1		-0-

KLEINE 01		WELL #:		04H	RRCID ->	280626	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	13710	PERF.14301	- 18552	
04		0	58865	-0-	58865 B	421872	51625 3	7240 9	Y	6582	6579 1	3 8	-0-
05		0	55088	-0-	55088 B	476960	48360 3	6728 9	Y	6116	6116 1		-0-
06		0	50267	-0-	50267 B	527227	44171 3	6096 9	Y	5542	5542 1		-0-
07		0	47078	-0-	47078 B	574305	41192 3	5886 9	Y	5351	5351 1		-0-
08		617818 X	43513	-0-	-574305 B	-0-	38079 3	5434 9	Y	4940	4940 1		-0-
09		85290 X	38227	-0-	-47063 B	-0-	33462 3	4765 9	Y	4332	4332 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
GARVEL 01		WELL #:		08H	RRCID ->	280641	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL	DEPTH	13561	PERF.13508 - 19130	
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
04		0	28061	-0-	28061 B	518369	22998 3	5063 9	Y	4603	4603 1		-0-
05		0	30354	-0-	30354 B	548723	25343 3	5011 9	Y	4555	4555 1		-0-
06		0	24088	-0-	24088 B	572811	20163 3	3925 9	Y	3568	3568 1		-0-
07		0	23078	-0-	23078 B	595889	19363 3	3715 9	Y	3377	3377 1		-0-
08	615300 X		19411	-0-	-595889 B	-0-	16277 3	3134 9	Y	2849	2849 1		-0-
09	96240 X		15744	-0-	-80496 B	-0-	13118 3	2626 9	Y	2387	2387 1		-0-

KLEINE 01		WELL #:		06H	RRCID ->	280648	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL	DEPTH	13714	PERF.14010 - 18232	
04		0	60603	-0-	60603 B	456182	53457 3	7146 9	Y	6496	6496 1		-0-
05		0	54993	-0-	54993 B	511175	48565 3	6428 9	Y	5844	5844 1		-0-
06		0	48176	-0-	48176 B	559351	42659 3	5517 9	Y	5015	5015 1		-0-
07		0	44178	-0-	44178 B	603529	39248 3	4930 9	Y	4482	4482 1		-0-
08	642887 X		39358	-0-	-603529 B	-0-	35044 3	4314 9	Y	3922	3922 1		-0-
09	106740 X		33245	-0-	-73495 B	-0-	29650 3	3595 9	Y	3268	3268 1		-0-

KLEINE 01		WELL #:		07H	RRCID ->	280649	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL	DEPTH	13649	PERF.13705 - 17552	
04		0	72751	-0-	72751 B	531412	62251 3	10500 9	Y	9545	9545 1		-0-
05		0	68670	-0-	68670 B	600082	58803 3	9867 9	Y	8970	8970 1		-0-
06		0	59866	-0-	59866 B	659948	51343 3	8523 9	Y	7748	7748 1		-0-
07		0	54780	-0-	54780 B	714728	47046 3	7734 9	Y	7031	7031 1		-0-
08	762833 X		48105	-0-	-714728 B	-0-	41364 3	6741 9	Y	6128	6128 1		-0-
09	112590 X		41667	-0-	-70923 B	-0-	35922 3	5745 9	Y	5223	5223 1		-0-

KLEINE 01		WELL #:		08H	RRCID ->	280653	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL	DEPTH	13712	PERF.14100 - 17302	
04		0	63171	-0-	63171 B	467325	54458 3	8713 9	Y	7921	7921 1		-0-
05		0	57935	-0-	57935 B	525260	49937 3	7998 9	Y	7271	7271 1		-0-
06		0	48497	-0-	48497 B	573757	41623 3	6874 9	Y	6249	6249 1		-0-
07		0	45485	-0-	45485 B	619242	39072 3	6413 9	Y	5830	5830 1		-0-
08	659973 X		40731	-0-	-619242 B	-0-	35052 3	5679 9	Y	5163	5163 1		-0-
09	106140 X		35030	-0-	-71110 B	-0-	30186 3	4844 9	Y	4404	4404 1		-0-

KLEINE 01		WELL #:		03H	RRCID ->	280770	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL	DEPTH	13631	PERF.13705 - 18482	
04		0	57985	-0-	57985 B	445642	49674 3	8311 9	Y	7555	7555 1		-0-
05		0	51563	-0-	51563 B	497205	44176 3	7387 9	Y	6715	6715 1		-0-
06		0	47687	-0-	47687 B	544892	40941 3	6746 9	Y	6133	6133 1		-0-
07		0	42791	-0-	42791 B	587683	36766 3	6025 9	Y	5477	5477 1		-0-
08	623023 X		35340	-0-	-587683 B	-0-	30322 3	5018 9	Y	4562	4562 1		-0-
09	103710 X		30486	-0-	-73224 B	-0-	26217 3	4269 9	Y	3881	3881 1		-0-

HOPE 01		WELL #:		05H	RRCID ->	280801	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL	DEPTH	13482	PERF.13580 - 22262	
04		0	30945	-0-	30945 B	534475	23557 3	7388 9	Y	6716	6716 1		-0-
05		0	30000	-0-	30000 B	564475	22601 3	7399 9	Y	6726	6726 1		-0-
06		0	25459	-0-	25459 B	589934	19317 3	6142 9	Y	5584	5584 1		-0-
07		0	32768	-0-	32768 B	622702	25116 3	7652 9	Y	6956	6956 1		-0-
08	652806 X		30104	-0-	-622702 B	-0-	23184 3	6920 9	Y	6291	6291 1		-0-
09	68370 X		25192	-0-	-43178 B	-0-	19451 3	5741 9	Y	5219	5219 1		-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		06H	RRCID ->	280847	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL	DEPTH	13704	PERF.14005 - 17282	
04		0	46467	-0-	46467 B	430051	39313 3	7154 9	Y	6504	6504 1		-0-
05		0	42425	-0-	42425 B	472476	35964 3	6461 9	Y	5874	5874 1		-0-
06		0	23962	-0-	23962 B	496438	20442 3	3520 9	Y	3200	3199 1	1 8	-0-
07		0	32613	-0-	32613 B	529051	27896 3	4717 9	Y	4288	4288 1		-0-
08		0	29718	-0-	29718 B	558769	25603 3	4115 9	Y	3741	3741 1		-0-
*09	584579 X		25810	-0-	-558769 B	-0-	22328 3	3482 9	Y	3165	3165 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		07H	RRCID ->	280848	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	13664	PERF.13575	-	17202		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0	43298	-0-	43298	B	457703	36549	3	6749	9	Y	6135	6135	1	-0-
05	0	47054	-0-	47054	B	504757	39999	3	7055	9	Y	6414	6414	1	-0-
06	0	38057	-0-	38057	B	542814	32407	3	5650	9	Y	5136	5136	1	-0-
07	0	35688	-0-	35688	B	578502	30541	3	5147	9	Y	4679	4679	1	-0-
08	0	32417	-0-	32417	B	610919	27912	3	4505	9	Y	4095	4095	1	-0-
*09	639078 X	28159	-0-	-610919	B	-0-	24427	3	3732	9	Y	3393	3393	1	-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		08H	RRCID ->	280849	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	13707	PERF.13990	-	17142		
04	0	44264	-0-	44264	B	440491	37166	3	7098	9	Y	6453	6453	1	-0-
05	0	40209	-0-	40209	B	480700	34111	3	6098	9	Y	5544	5544	1	-0-
06	0	35866	-0-	35866	B	516566	30406	3	5460	9	Y	4964	4964	1	-0-
07	0	32479	-0-	32479	B	549045	27643	3	4836	9	Y	4396	4396	1	-0-
08	0	30094	-0-	30094	B	579139	25949	3	4145	9	Y	3768	3768	1	-0-
*09	605202 X	26063	-0-	-579139	B	-0-	22680	3	3383	9	Y	3075	3075	1	-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		17H	RRCID ->	280855	COMPL. DATE	02/08/2016	TOTAL DEPTH	13663	PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		05H	RRCID ->	280879	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	13632	PERF.13620	-	17222		
04	0	24094	-0-	24094	B	335920	20280	3	3814	9	Y	3467	3467	1	-0-
05	0	25531	-0-	25531	B	361451	21578	3	3953	9	Y	3594	3594	1	-0-
06	0	24672	-0-	24672	B	386123	20921	3	3751	9	Y	3410	3410	1	-0-
07	0	22560	-0-	22560	B	408683	19193	3	3367	9	Y	3061	3061	1	-0-
08	0	18950	-0-	18950	B	427633	15998	3	2952	9	Y	2684	2684	1	-0-
*09	445211 X	17578	-0-	-427633	B	-0-	14968	3	2610	9	Y	2373	2373	1	-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		09H	RRCID ->	280880	COMPL. DATE	10/22/2015	TOTAL DEPTH	13605	PERF.13600	-	17002		
04	0	39316	-0-	39316	B	399018	32928	3	6388	9	Y	5807	5807	1	-0-
05	0	29170	-0-	29170	B	428188	24414	3	4756	9	Y	4324	4324	1	-0-
06	0	33438	-0-	33438	B	461626	28404	3	5034	9	Y	4576	4576	1	-0-
07	0	29719	-0-	29719	B	491345	25382	3	4337	9	Y	3943	3943	1	-0-
08	0	31102	-0-	31102	B	522447	26937	3	4165	9	Y	3786	3786	1	-0-
*09	548318 X	25871	-0-	-522447	B	-0-	22501	3	3370	9	Y	3064	3064	1	-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		10H	RRCID ->	280881	COMPL. DATE	10/22/2015	TOTAL DEPTH	13543	PERF.13615	-	16642		
04	0	33824	-0-	33824	B	416594	28529	3	5295	9	Y	4814	4814	1	-0-
05	0	21133	-0-	21133	B	437727	17738	3	3395	9	Y	3086	3086	1	-0-
06	0	27526	-0-	27526	B	465253	22732	3	4794	9	Y	4358	4358	1	-0-
07	0	21781	-0-	21781	B	487034	18226	3	3555	9	Y	3232	3232	1	-0-
08	0	17504	-0-	17504	B	504538	14723	3	2781	9	Y	2528	2528	1	-0-
*09	517858 X	13320	-0-	-504538	B	-0-	11168	3	2152	9	Y	1956	1956	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0	53752	-0-	53752 B	53752	44425	3	9327	9	Y	8479	8479	1			-0-
*11	0	158982	-0-	158982 B	212734	134052	3	24930	9	Y	22664	22664	1			-0-
*12	0	133437	-0-	133437 B	346171	112315	3	21122	9	Y	19202	19202	1			-0-
*01	0	108264	-0-	108264 B	454435	90892	3	17372	9	Y	15793	15793	1			-0-
*02	0	100167	-0-	100167 B	554602	84172	3	15995	9	Y	14541	14541	1			-0-
*03	0	102029	-0-	102029 B	656631	86202	3	15827	9	Y	14388	14388	1			-0-
*04	0	87360	-0-	87360 B	743991	74053	3	13307	9	Y	12097	12097	1			-0-
*05	0	68922	-0-	68922 B	812913	58387	3	10535	9	Y	9577	9577	1			-0-
*06	0	67339	-0-	67339 B	880252	57776	3	9563	9	Y	8694	8694	1			-0-
*07	0	65566	-0-	65566 B	945818	56627	3	8939	9	Y	8126	8126	1			-0-
*08	0	58280	-0-	58280 B	1004098	50587	3	7693	9	Y	6994	6994	1			-0-
*09	1053968 X	49870	-0-	-1004098 B	-0-	43435	3	6435	9	Y	5850	5850	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762

*10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 08H RRCID -> 281057 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312

*10	0	-0-	-0-	-0- B	3473					Y	-0-					-0-
*11	0	38512	-0-	38512 B	41985	30489	3	8023	9	Y	7294	7293	1	1	8	-0-
*12	0	32280	-0-	32280 B	74265	25603	3	6677	9	Y	6070	6070	1			-0-
*01	0	28127	-0-	28127 B	102392	22272	3	5855	9	Y	5323	5323	1			-0-
*02	0	25373	-0-	25373 B	127765	20227	3	5146	9	Y	4678	4678	1			-0-
*03	0	24477	-0-	24477 B	152242	19611	3	4866	9	Y	4424	4424	1			-0-
*04	0	19693	-0-	19693 B	171935	15726	3	3967	9	Y	3606	3606	1			-0-
*05	0	20083	-0-	20083 B	192018	16147	3	3936	9	Y	3578	3578	1			-0-
*06	0	12036	-0-	12036 B	204054	9768	3	2268	9	Y	2062	2062	1			-0-
*07	0	20185	-0-	20185 B	224239	16493	3	3692	9	Y	3356	3356	1			-0-
*08	0	18251	-0-	18251 B	242490	14951	3	3300	9	Y	3000	3000	1			-0-
*09	257086 X	14596	-0-	-242490 B	-0-	11883	3	2713	9	Y	2466	2466	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 13H RRCID -> 281116 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 09H RRCID -> 281122 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102

*04	0	74129	-0-	74129 B	74129	57703	3	16426	9	Y	14933	14933	1			-0-
*05	0	97412	-0-	97412 B	171541	76354	3	21058	9	Y	19144	19144	1			-0-
*06	0	90153	-0-	90153 B	261694	71308	3	18845	9	Y	17132	17132	1			-0-
*07	0	89383	-0-	89383 B	351077	70970	3	18413	9	Y	16739	16739	1			-0-
*08	0	97526	-0-	97526 B	448603	77879	3	19647	9	Y	17861	17861	1			-0-
*09	558149 X	109546	-0-	-448603 B	-0-	89453	3	20093	9	Y	18266	18266	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 13595 PERF. N/A

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

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13535 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 13447 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13519 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	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

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094														
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

04		4380 X	3924	-0-	-456 B	-0-	588 1	2459 2	N		797	878 1		443
							877 9							
05		4495 X	3790	-0-	-705 B	-0-	620 1	2280 2	N		809	884 1		368
							890 9							
06		3720 X	3112	-0-	-608 B	-0-	531 1	1765 2	N		742	713 1		397
							816 9							
07		4061 X	3422	-0-	-639 B	-0-	580 1	1992 2	N		773	854 1		316
							850 9							
08		4061 X	3548	-0-	-513 B	-0-	624 1	2115 2	N		735	706 1		345
							809 9							
09		3930 X	3133	-0-	-797 B	-0-	568 1	1769 2	N		724	718 1		351
							796 9							

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648														

04		8234 X	8234	-0-	-0- B	-0-	1224 1	5763 2	N		1134	1416 1		249
							1247 9							
05		8496 X	8496	-0-	-0- B	-0-	1214 1	5889 2	N		1266	1051 1		464
							1393 9							
06		7449 X	7449	-0-	-0- B	-0-	1088 1	5021 2	N		1218	1236 1		446
							1340 9							
07		8494 X	7414	-0-	-1080 B	-0-	1126 1	5229 2	N		963	1078 1		331
							1059 9							
08		8494 X	7272	-0-	-1222 B	-0-	1188 1	5285 2	N		726	850 1		207
							799 9							
09		8220 X	7114	-0-	-1106 B	-0-	1213 1	5119 2	N		711	701 1		217
							782 9							

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412														

04		4770 X	3875	-0-	-895 B	-0-	730 1	2358 2	Y		715	836 1		501
							787 9							
05		4929 X	4605	-0-	-324 B	-0-	993 1	2839 2	Y		703	691 1		513
							773 9							
06		4105 X	4105	-0-	-0- B	-0-	942 1	2402 2	Y		692	689 1		516
							761 9							
07		4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	1018 1	2668 2	Y		648	848 1		316
							713 9							
08		4619 X	4210	-0-	-409 B	-0-	1035 1	2529 2	Y		587	573 1		330
							646 9							
09		4470 X	4150	-0-	-320 B	-0-	1004 1	2493 2	Y		594	676 1		248
							653 9							

JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682														

04		3810 X	2233	-0-	-1577 B	-0-	812 1	1018 2	N		366	347 1		377
							403 9							
05		3441 X	2675	-0-	-766 B	-0-	570 1	1633 2	N		429	469 1	1 8	336
							472 9							
06		3330 X	1551	-0-	-1779 B	-0-	381 1	826 2	N		313	350 1		299
							344 9							
07		3441 X	1652	-0-	-1789 B	-0-	398 1	883 2	N		337	176 1		460
							371 9							
08		2697 X	1355	-0-	-1342 B	-0-	349 1	677 2	N		299	512 1		247
							329 9							
09		2580 X	1104	-0-	-1476 B	-0-	305 1	439 2	N		327	171 1		403
							360 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//	742143									
CHUMCHAL UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	271347	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	12534	PERF.12846	- 17170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		4950 X	4337	-0-	-613 B	-0-	831 1	2684 2	Y	747	783 1		460
							822 9						
05		5115 X	3556	-0-	-1559 B	-0-	707 1	2022 2	Y	752	701 1		511
							827 9						
06		4230 X	2882	-0-	-1348 B	-0-	580 1	1480 2	Y	747	726 1		532
							822 9						
07		4495 X	2914	-0-	-1581 B	-0-	589 1	1544 2	Y	710	914 1		328
							781 9						
08		4495 X	2569	-0-	-1926 B	-0-	536 1	1311 2	Y	656	632 1		352
							722 9						
09		4350 X	2960	-0-	-1390 B	-0-	644 1	1599 2	Y	652	744 1		260
							717 9						

BOENING UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	271613	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	12631	PERF.13105	- 16908	
04		10950 X	7317	-0-	-3633 B	-0-	1004 1	5231 2	Y	984	992 1		230
							1082 9						
05		11315 X	8219	-0-	-3096 B	-0-	1208 1	5886 2	Y	1023	1005 1		248
							1125 9						
06		10950 X	7079	-0-	-3871 B	-0-	1075 1	4967 2	Y	943	936 1		255
							1037 9						
07		7936 X	7177	-0-	-759 B	-0-	1090 1	5057 2	Y	936	936 1		255
							1030 9						
08		8215 X	7223	-0-	-992 B	-0-	1143 1	5099 2	Y	892	1003 1		144
							981 9						
09		7950 X	6894	-0-	-1056 B	-0-	1136 1	4756 2	Y	911	864 1		191
							1002 9						

RATHKAMP UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	271614	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	12609	PERF.13103	- 17376	
04		8340 X	5295	-0-	-3045 B	-0-	717 1	3621 2	Y	870	843 1		188
							957 9						
05		7347 X	5476	-0-	-1871 B	-0-	778 1	3655 2	Y	948	917 1		219
							1043 9						
06		5040 X	4993	-0-	-47 B	-0-	735 1	3282 2	Y	887	874 1		232
							976 9						
07		5487 X	5066	-0-	-421 B	-0-	749 1	3378 2	Y	854	856 1		230
							939 9						
08		5487 X	4978	-0-	-509 B	-0-	767 1	3317 2	Y	813	914 1		129
							894 9						
09		5310 X	4920	-0-	-390 B	-0-	790 1	3216 2	Y	831	789 1		171
							914 9						

GERDES UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	271792	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	12747	PERF.12807	- 17409	
04		10620 X	9855	-0-	-765 B	-0-	1517 1	6950 2	N	1262	1079 1		699
							1388 9						
05		9802 X	9802	-0-	-0- B	-0-	1517 1	6992 2	N	1175	1386 1		488
							1293 9						
06		9480 X	8617	-0-	-863 B	-0-	1380 1	6038 2	N	1090	1245 1		333
							1199 9						
07		10199 X	8942	-0-	-1257 B	-0-	1423 1	6262 2	N	1143	1054 1		422
							1257 9						
08		10199 X	8587	-0-	-1612 B	-0-	1417 1	5942 2	N	1116	1061 1		477
							1228 9						
09		9870 X	8837	-0-	-1033 B	-0-	1534 1	6170 2	N	1030	1059 1		448
							1133 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3990 X	3826	-0-	-164 B	-0-	576	1	2846	2	N	367	532	1	203
						404	9							
05	3813 X	3311	-0-	-502 B	-0-	541	1	2354	2	N	378	304	1	277
						416	9							
06	3690 X	2343	-0-	-1347 B	-0-	419	1	1657	2	N	243	180	1	340
						267	9							
07	3968 X	2627	-0-	-1341 B	-0-	419	1	1650	2	N	507	532	1	315
						558	9							
08	3968 X	2731	-0-	-1237 B	-0-	432	1	1635	2	N	604	697	1	222
						664	9							
09	3840 X	2505	-0-	-1335 B	-0-	399	1	1407	2	N	635	527	1	330
						699	9							

KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201														
04	8842 X	8842	-0-	-0- B	-0-	401	1	7614	2	Y	752	721	1	116
						827	9							
05	10643 X	10643	-0-	-0- B	-0-	2000	1	7837	2	Y	733	680	1	169
						806	9							
06	10432 X	10432	-0-	-0- B	-0-	2007	1	7721	2	Y	640	597	1	212
						704	9							
07	10270 X	10270	-0-	-0- B	-0-	2046	1	7546	2	Y	616	662	1	166
						678	9							
08	10633 X	10096	-0-	-537 B	-0-	2097	1	7347	2	Y	593	655	1	104
						652	9							
09	10440 X	9520	-0-	-920 B	-0-	2074	1	6829	2	Y	561	552	1	113
						617	9							

FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358														
04	10773 X	10773	-0-	-0- B	-0-	475	1	9400	2	Y	816	782	1	139
						898	9							
05	9889 X	8317	-0-	-1572 B	-0-	1510	1	5930	2	Y	797	738	1	198
						877	9							
06	8760 X	7690	-0-	-1070 B	-0-	1426	1	5498	2	Y	696	648	1	246
						766	9							
07	11129 X	7625	-0-	-3504 B	-0-	1468	1	5423	2	Y	667	716	1	197
						734	9							
08	11129 X	7601	-0-	-3528 B	-0-	1527	1	5361	2	Y	648	714	1	131
						713	9							
09	10770 X	7050	-0-	-3720 B	-0-	1491	1	4893	2	Y	605	596	1	140
						666	9							

MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982														
04	8400 X	6587	-0-	-1813 B	-0-	930	1	5038	2	N	563	667	1	160
						619	9							
05	7874 X	5404	-0-	-2470 B	-0-	921	1	3920	2	N	512	354	1	318
						563	9							
06	7530 X	5463	-0-	-2067 B	-0-	837	1	4041	2	N	532	367	1	483
						585	9							
07	7781 X	5527	-0-	-2254 B	-0-	961	1	3951	2	N	559	705	1	337
						615	9							
08	7192 X	5367	-0-	-1825 B	-0-	961	1	3859	2	N	497	493	1	341
						547	9							
09	6600 X	4996	-0-	-1604 B	-0-	930	1	3562	2	N	458	358	1	441
						504	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
FIELDS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272432	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	13116	PERF.13083	- 17444		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7230 X	6642	-0-	-588 B	-0-	294	1	5631	2	Y	652	635	1	110
						717	9							
05	7319 X	7319	-0-	-0- B	-0-	1345	1	5280	2	Y	631	587	1	154
						694	9							
06	6731 X	6731	-0-	-0- B	-0-	1259	1	4849	2	Y	566	525	1	195
						623	9							
07	6851 X	6809	-0-	-42 B	-0-	1327	1	4887	2	Y	541	581	1	155
						595	9							
08	7316 X	6539	-0-	-777 B	-0-	1319	1	4622	2	Y	544	595	1	104
						598	9							
09	7080 X	5832	-0-	-1248 B	-0-	1234	1	4075	2	Y	475	472	1	107
						523	9							

KAISER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272596	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	13239	PERF.13162	- 19591		
04	17100 X	10882	-0-	-6218 B	-0-	745	1	8817	2	Y	1200	1241	1	240
						1320	9							
05	16709 X	11791	-0-	-4918 B	-0-	2125	1	8478	2	Y	1080	1147	1	173
						1188	9							
06	14550 X	12077	-0-	-2473 B	-0-	2218	1	8695	2	Y	1058	1014	1	217
						1164	9							
07	13919 X	12139	-0-	-1780 B	-0-	2315	1	8692	2	Y	1029	1003	1	243
						1132	9							
08	12121 X	11342	-0-	-779 B	-0-	2251	1	8021	2	Y	973	959	1	257
						1070	9							
09	12090 X	10386	-0-	-1704 B	-0-	2164	1	7239	2	Y	894	957	1	194
						983	9							

JANAK		WELL #:		5H	RRCID ->	272780	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	12786	PERF.13557	- 18037		
04	11790 X	8082	-0-	-3708 B	-0-	557	1	6460	2	Y	968	1007	1	193
						1065	9							
05	12183 X	8507	-0-	-3676 B	-0-	1489	1	5941	2	Y	979	1020	1	152
						1077	9							
06	11040 X	9650	-0-	-1390 B	-0-	1755	1	6879	2	Y	924	889	1	187
						1016	9							
07	11408 X	9874	-0-	-1534 B	-0-	1879	1	7050	2	Y	859	845	1	201
						945	9							
08	10013 X	9353	-0-	-660 B	-0-	1857	1	6605	2	Y	810	800	1	211
						891	9							
09	9660 X	9041	-0-	-619 B	-0-	1879	1	6280	2	Y	802	845	1	168
						882	9							

JANAK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273210	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	12713	PERF.13167	- 19088		
04	14190 X	9597	-0-	-4593 B	-0-	646	1	7985	2	Y	878	913	1	169
						966	9							
05	13919 X	11892	-0-	-2027 B	-0-	2168	1	8711	2	Y	921	954	1	136
						1013	9							
06	11490 X	11213	-0-	-277 B	-0-	2077	1	8201	2	Y	850	819	1	167
						935	9							
07	11563 X	11050	-0-	-513 B	-0-	2112	1	7993	2	Y	859	833	1	193
						945	9							
08	11904 X	11023	-0-	-881 B	-0-	2199	1	7894	2	Y	845	825	1	213
						930	9							
09	11520 X	10491	-0-	-1029 B	-0-	2206	1	7440	2	Y	768	823	1	158
						845	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	12420	X	11105	-0-	-1315 B	-0-	794 1	8983	2	Y	1207	1203	1	225
							1328 9							
05	12493	X	12201	-0-	-292 B	-0-	2181 1	8700	2	Y	1200	1246	1	179
							1320 9							
06	11380	X	11380	-0-	-0- B	-0-	2077 1	8140	2	Y	1057	1027	1	209
							1163 9							
07	11718	X	11181	-0-	-537 B	-0-	2115 1	7937	2	Y	1026	1003	1	232
							1129 9							
08	12214	X	10791	-0-	-1423 B	-0-	2132 1	7591	2	Y	971	958	1	245
							1068 9							
09	11820	X	10063	-0-	-1757 B	-0-	2088 1	6979	2	Y	905	966	1	184
							996 9							

LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975														
04	15150	X	12425	-0-	-2725 B	-0-	926 1	10569	2	N	845	864	1	273
							930 9							
05	14756	X	11439	-0-	-3317 B	-0-	934 1	9695	2	N	736	722	1	287
							810 9							
06	13350	X	11451	-0-	-1899 B	-0-	918 1	9760	2	N	703	711	1	279
							773 9							
07	13423	X	11899	-0-	-1524 B	-0-	961 1	10201	2	N	670	722	1	227
							737 9							
08	13113	X	11507	-0-	-1606 B	-0-	958 1	9838	2	N	646	539	1	334
							711 9							
09	12420	X	10661	-0-	-1759 B	-0-	930 1	9050	2	N	619	674	1	279
							681 9							

POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793														
04	19230	X	12057	-0-	-7173 B	-0-	262 1	10286	2	N	1372	1080	1	521
							1509 9							
05	18972	X	14215	-0-	-4757 B	-0-	427 1	12095	2	N	1539	1764	1	296
							1693 9							
06	16350	X	13907	-0-	-2443 B	-0-	798 1	11635	2	N	1340	1259	1	377
							1474 9							
07	16029	X	16029	-0-	-0- B	-0-	908 1	13605	2	N	1378	1424	1	331
							1516 9							
08	15128	X	14382	-0-	-746 B	-0-	888 1	11999	2	N	1359	1262	1	428
							1495 9							
09	13920	X	12911	-0-	-1009 B	-0-	635 1	10877	2	N	1272	1228	1	472
							1399 9							

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196														
04	14490	X	10396	-0-	-4094 B	-0-	708 1	8443	2	Y	1132	1158	1	214
							1245 9							
05	14415	X	11248	-0-	-3167 B	-0-	2013 1	8036	2	Y	1090	1141	1	163
							1199 9							
06	12660	X	9323	-0-	-3337 B	-0-	1673 1	6559	2	Y	992	958	1	197
							1091 9							
07	12617	X	9271	-0-	-3346 B	-0-	1735 1	6516	2	Y	927	913	1	211
							1020 9							
08	11377	X	8569	-0-	-2808 B	-0-	1658 1	5909	2	Y	911	893	1	229
							1002 9							
09	10890	X	7234	-0-	-3656 B	-0-	1469 1	4911	2	Y	776	844	1	161
							854 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
FIELDS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274668	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	12828	PERF.13321	- 16682		
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	
04	9000 X	6516	-0-	-2484 B	-0-	1404	1	4384	2	Y	662	709	1	131
						728	9							
05	8834 X	8834	-0-	-0- B	-0-	1473	1	6384	2	Y	888	708	1	311
						977	9							
06	7620 X	6851	-0-	-769 B	-0-	1384	1	4653	2	Y	740	717	1	334
						814	9							
07	7502 X	5787	-0-	-1715 B	-0-	1388	1	3588	2	Y	737	853	1	218
						811	9							
08	8835 X	5699	-0-	-3136 B	-0-	1418	1	3513	2	Y	698	707	1	209
						768	9							
09	8550 X	5224	-0-	-3326 B	-0-	1391	1	3165	2	Y	607	716	1	100
						668	9							
FIELDS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274669	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	12834	PERF.13327	- 17481		
04	8160 X	4966	-0-	-3194 B	-0-	993	1	3101	2	Y	793	869	1	154
						872	9							
05	7827 X	7827	-0-	-0- B	-0-	1224	1	5295	2	Y	1189	938	1	405
						1308	9							
06	6917 X	6917	-0-	-0- B	-0-	1333	1	4483	2	Y	1001	963	1	443
						1101	9							
07	6851 X	6032	-0-	-819 B	-0-	1373	1	3548	2	Y	1010	1162	1	291
						1111	9							
08	7812 X	5971	-0-	-1841 B	-0-	1414	1	3502	2	Y	959	969	1	281
						1055	9							
09	7560 X	5366	-0-	-2194 B	-0-	1355	1	3083	2	Y	844	992	1	133
						928	9							
ADAMEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274673	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	13256	PERF.17911	- 18862		
04	4080 X	3547	-0-	-533 B	-0-	843	1	2595	2	Y	99	113	1	18
						109	9							
05	4216 X	2871	-0-	-1345 B	-0-	512	1	2185	2	Y	158	124	1	52
						174	9							
06	4080 X	2598	-0-	-1482 B	-0-	583	1	1930	2	Y	77	89	1	40
						85	9							
07	4216 X	2345	-0-	-1871 B	-0-	643	1	1629	2	Y	66	87	1	19
						73	9							
08	3999 X	1935	-0-	-2064 B	-0-	546	1	1330	2	Y	54	59	1	14
						59	9							
09	3540 X	1870	-0-	-1670 B	-0-	554	1	1259	2	Y	52	61	1	5
						57	9							
CHUMCHAL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275079	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	12629	PERF.12749	- 16750		
04	9330 X	8778	-0-	-552 B	-0-	1086	1	5847	2	Y	1677	1618	1	917
						1845	9							
05	8818 X	8818	-0-	-0- B	-0-	1335	1	5533	2	Y	1773	1628	1	1062
						1950	9							
06	8160 X	7046	-0-	-1114 B	-0-	1139	1	4459	2	Y	1316	1468	1	910
						1448	9							
07	9083 X	8925	-0-	-158 B	-0-	1420	1	5782	2	Y	1566	1469	1	1007
						1723	9							
08	9083 X	7841	-0-	-1242 B	-0-	1305	1	4984	2	Y	1411	1567	1	851
						1552	9							
09	8790 X	7138	-0-	-1652 B	-0-	1254	1	4446	2	Y	1307	1399	1	759
						1438	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339														
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

04		10770 X	10460	-0-	-310 B	-0-	1414 1	7400 2	Y	1496	1487	1		370
							1646 9							
05		10912 X	10014	-0-	-898 B	-0-	1433 1	6914 2	Y	1515	1390	1		495
							1667 9							
06		9750 X	8964	-0-	-786 B	-0-	1323 1	6034 2	Y	1461	1457	1		499
							1607 9							
07		10819 X	9104	-0-	-1715 B	-0-	1358 1	6237 2	Y	1372	1513	1		358
							1509 9							
08		10819 X	8500	-0-	-2319 B	-0-	1317 1	5747 2	Y	1305	1383	1		280
							1436 9							
09		10470 X	8136	-0-	-2334 B	-0-	1298 1	5309 2	Y	1390	1379	1		291
							1529 9							

GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891														
04		15150 X	14778	-0-	-372 B	-0-	1994 1	10415 2	Y	2154	2130	1		525
							2369 9							
05		14257 X	14257	-0-	-0- B	-0-	2040 1	9848 2	Y	2154	1981	1		698
							2369 9							
06		13710 X	12691	-0-	-1019 B	-0-	1890 1	8690 2	Y	1919	1953	1		664
							2111 9							
07		15283 X	13690	-0-	-1593 B	-0-	2067 1	9620 2	Y	1821	2012	1		473
							2003 9							
08		15283 X	12852	-0-	-2431 B	-0-	2016 1	8925 2	Y	1737	1842	1		368
							1911 9							
09		14790 X	11585	-0-	-3205 B	-0-	1883 1	7843 2	Y	1690	1705	1		353
							1859 9							

LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435														
04		8070 X	4290	-0-	-3780 B	-0-	552 1	2641 2	Y	997	935	1		334
							1097 9							
05		6975 X	6901	-0-	-74 B	-0-	1012 1	4928 2	Y	874	834	1		374
							961 9							
06		6330 X	5895	-0-	-435 B	-0-	877 1	4081 2	Y	852	901	1		325
							937 9							
07		6138 X	6050	-0-	-88 B	-0-	911 1	4272 2	Y	788	875	1		238
							867 9							
08		6913 X	4117	-0-	-2796 B	-0-	620 1	2673 2	Y	749	726	1		261
							824 9							
09		6690 X	2063	-0-	-4627 B	-0-	298 1	1108 2	Y	597	659	1		199
							657 9							

RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006														
04		15000 X	12869	-0-	-2131 B	-0-	1790 1	9797 2	Y	1165	1107	1		389
							1282 9							
05		14849 X	13584	-0-	-1265 B	-0-	2068 1	10416 2	Y	1000	965	1		424
							1100 9							
06		14100 X	12090	-0-	-2010 B	-0-	1895 1	9176 2	Y	926	998	1		352
							1019 9							
07		13547 X	12416	-0-	-1131 B	-0-	1952 1	9509 2	Y	868	963	1		257
							955 9							
08		13578 X	11289	-0-	-2289 B	-0-	1843 1	8549 2	Y	815	789	1		283
							897 9							
09		13140 X	11545	-0-	-1595 B	-0-	1979 1	8671 2	Y	814	845	1		252
							895 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//	742143									
LANGHOFF UNIT A			WELL #:	2H	RRCID ->	275763	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	12614	PERF.13172	- 17823	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
04	13140 X	10800	-0-	-2340 B	-0-	1472	1	7804	2	Y	1385	1390 1	479
						1524	9						
05	11935 X	11116	-0-	-819 B	-0-	1621	1	7844	2	Y	1501	1382 1	598
						1651	9						
06	12951 X	12951	-0-	-0- B	-0-	1906	1	8804	2	Y	2037	1955 1	680
						2241	9						
07	13095 X	13095	-0-	-0- B	-0-	1978	1	9303	2	Y	1649	1850 1	479
						1814	9						
08	13482 X	13482	-0-	-0- B	-0-	2121	1	9531	2	Y	1664	1593 1	550
						1830	9						
09	12960 X	10971	-0-	-1989 B	-0-	1794	1	7553	2	Y	1476	1578 1	448
						1624	9						

CHUMCHAL UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	275764	COMPL. DATE	01/10/2015	TOTAL DEPTH	12742	PERF.13236	- 17015	
04	10680 X	7927	-0-	-2753 B	-0-	1083	1	5383	2	N	1328	1219 1	326
						1461	9						
05	10385 X	7894	-0-	-2491 B	-0-	1131	1	5366	2	N	1270	1436 1	160
						1397	9						
06	9000 X	6236	-0-	-2764 B	-0-	933	1	4248	2	N	959	690 1	429
						1055	9						
07	9269 X	8034	-0-	-1235 B	-0-	1210	1	5540	2	N	1167	1241 1	355
						1284	9						
08	8339 X	7447	-0-	-892 B	-0-	1179	1	5055	2	N	1103	1072 1	386
						1213	9						
09	7920 X	6296	-0-	-1624 B	-0-	1039	1	4179	2	N	980	1080 1	286
						1078	9						

RATHKAMP UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	276090	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	12624	PERF.13092	- 18255	
04	15930 X	14513	-0-	-1417 B	-0-	1936	1	9911	2	Y	2424	2364 1	826
						2666	9						
05	15283 X	11739	-0-	-3544 B	-0-	1663	1	7810	2	Y	2060	2011 1	875
						2266	9						
06	14400 X	14019	-0-	-381 B	-0-	2079	1	9667	2	Y	2066	2181 1	760
						2273	9						
07	15229 X	15229	-0-	-0- B	-0-	2272	1	10572	2	Y	2168	2322 1	606
						2385	9						
08	15650 X	15650	-0-	-0- B	-0-	2448	1	10939	2	Y	2057	1975 1	688
						2263	9						
09	14520 X	12065	-0-	-2455 B	-0-	1932	1	7973	2	Y	1964	2058 1	594
						2160	9						

HOERMANN UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	276210	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	12738	PERF.13178	- 17774	
04	17735 X	17735	-0-	-0- B	-0-	2450	1	12671	2	N	2376	2296 1	462
						2614	9						
05	17086 X	17086	-0-	-0- B	-0-	2495	1	12054	2	N	2306	2458 1	310
						2537	9						
06	14100 X	13549	-0-	-551 B	-0-	2044	1	9411	2	N	1904	1750 1	464
						2094	9						
07	17732 X	11313	-0-	-6419 B	-0-	1673	1	7484	2	N	1960	2135 1	289
						2156	9						
08	17732 X	8557	-0-	-9175 B	-0-	1339	1	5644	2	N	1431	1423 1	297
						1574	9						
09	17160 X	9908	-0-	-7252 B	-0-	1640	1	6656	2	N	1465	1427 1	335
						1612	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143							
LOOS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 276275	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 12673	PERF.13190	- 18081
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
04	9600 X	8108	-0-	-1492 B	-0-	1135 1	5388 2	N	1441 1235 1 338
						1585 9			
05	9083 X	7374	-0-	-1709 B	-0-	1150 1	4820 2	N	1276 1246 1 368
						1404 9			
06	8538 X	8538	-0-	-0- B	-0-	1379 1	5882 2	N	1161 1231 1 298
						1277 9			
07	8370 X	6970	-0-	-1400 B	-0-	1130 1	4540 2	N	1182 1208 1 272
						1300 9			
08	8370 X	6531	-0-	-1839 B	-0-	1104 1	4204 2	N	1112 1044 1 340
						1223 9			
09	8550 X	5817	-0-	-2733 B	-0-	1034 1	3688 2	N	995 892 1 443
						1095 9			

LOOS UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 276293	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 12638	PERF.12782	- 16067
04	7252 X	7252	-0-	-0- B	-0-	1497 1	4522 2	N	1121 1048 1 479
						1233 9			
05	6293 X	3561	-0-	-2732 B	-0-	1038 1	1383 2	N	1036 1068 1 447
						1140 9			
06	6079 X	6079	-0-	-0- B	-0-	1472 1	3632 2	N	886 889 1 444
						975 9			
07	7502 X	6302	-0-	-1200 B	-0-	1529 1	3817 2	N	869 1061 1 252
						956 9			
08	7502 X	6406	-0-	-1096 B	-0-	1579 1	3882 2	N	859 701 1 410
						945 9			
09	7260 X	5630	-0-	-1630 B	-0-	1474 1	3300 2	N	778 712 1 476
						856 9			

CHUMCHAL UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 276301	COMPL. DATE 08/01/2014	TOTAL DEPTH 12661	PERF.12754	- 17139
04	6180 X	5306	-0-	-874 B	-0-	647 1	3459 2	Y	1091 1002 1 568
						1200 9			
05	6159 X	6159	-0-	-0- B	-0-	936 1	3956 2	Y	1152 1042 1 678
						1267 9			
06	5550 X	5298	-0-	-252 B	-0-	858 1	3400 2	Y	945 1003 1 620
						1040 9			
07	5904 X	5904	-0-	-0- B	-0-	939 1	3806 2	Y	1054 994 1 680
						1159 9			
08	6169 X	6103	-0-	-66 B	-0-	1020 1	3995 2	Y	989 1082 1 587
						1088 9			
09	5970 X	5752	-0-	-218 B	-0-	1016 1	3847 2	Y	808 906 1 489
						889 9			

LANGHOFF UNIT A		WELL #:		4H	RRCID -> 276302	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH 13036	PERF.12944	- 18641
04	23610 X	18206	-0-	-5404 B	-0-	2480 1	13157 2	Y	2335 2330 1 587
						2569 9			
05	22134 X	17674	-0-	-4460 B	-0-	2563 1	12509 2	Y	2365 2174 1 778
						2602 9			
06	18450 X	14993	-0-	-3457 B	-0-	2272 1	10611 2	Y	1918 2004 1 692
						2110 9			
07	19065 X	15864	-0-	-3201 B	-0-	2418 1	11366 2	Y	1891 2084 1 499
						2080 9			
08	18817 X	14751	-0-	-4066 B	-0-	2336 1	10444 2	Y	1792 1901 1 390
						1971 9			
09	18210 X	15504	-0-	-2706 B	-0-	2596 1	11126 2	Y	1620 1657 1 353
						1782 9			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437																
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*01		11470 X	7563	-0-	-3907 B	-0-	6937	2	626	9	N	569	569	0	48	
*02		10440 X	5379	-0-	-5061 B	-0-	4942	2	437	9	N	397	397	0	48	
*03		11842 X	4720	-0-	-7122 B	-0-	4370	2	350	9	N	318	318	0	48	
*04		11460 X	3036	-0-	-8424 B	-0-	90	1	2779	3	N	152	130	0	70	
		05	11842 X	2813	-0-	-9029 B	-0-	167	9							
								97	1	2412	3	N	276	244	0	111
								304	9							
*06		7410 X	84	-0-	-7326 B	-0-	3	1	79	3	N	2	64	0	48	
								2	9							
07		5735 X	-0-	-0-	-5735 B	-0-					N	-0-			48	
08		4712 X	20	-0-	-4692 B	-0-	1	1	19	3	N	-0-			48	
09		2730 X	-0-	-0-	-2730 B	-0-					N	-0-			48	

VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907																
*01		9579 X	7931	-0-	-1648 B	-0-	6976	2	955	9	N	868	973	1	298	
*02		8961 X	6412	-0-	-2549 B	-0-	5515	2	897	9	N	815	965	1	148	
*03		10110 X	10110	-0-	-0- B	-0-	8876	2	1234	9	N	1122	954	1	316	
*04		9270 X	1730	-0-	-7540 B	-0-	46	1	1423	3	N	237	192	1	361	
		05	18119 X	18119	-0-	-0- B	-0-	261	9							
								9680	1	6782	3	N	1506	1377	1	490
								1657	9							
*06		9270 X	8191	-0-	-1079 B	-0-	294	1	6661	3	N	1124	135	0	716	
								1236	9							
07		18647 X	18647	-0-	-0- B	-0-	389	1	7890	3	N	1772	663	0	654	
								1949	9							
08		17197 X	17197	-0-	-0- B	-0-	323	1	7409	3	N	1644	778	0	596	
								1808	9							
*09		14731 X	14731	-0-	-0- B	-0-	144	1	5622	3	N	1444	651	0	627	
								1588	9							

RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982																
*01		0	123298	-0-	123298 B	123298	110435	2	12863	9	N	11694	11694	0	-0-	
*02		0	105643	-0-	105643 B	228941	95638	2	10005	9	N	9095	9095	0	-0-	
*03		341607 X	112666	-0-	-228941 B	-0-	104460	2	8206	9	N	7460	7460	0	-0-	
*04		134160 X	79669	-0-	-54491 B	-0-	2344	1	72426	3	N	4454	3808	0	646	
								4899	9							
		05	138632 X	64857	-0-	-73775 B	-0-	2270	1	56236	3	N	5774	5304	0	1331
								6351	9							
*06		134160 X	82413	-0-	-51747 B	-0-	3226	1	72976	3	N	5647	6231	0	718	
								6212	9							
07		138632 X	64587	-0-	-74045 B	-0-	2779	1	56331	3	N	4979	4830	0	867	
								5477	9							
08		138632 X	59240	-0-	-79392 B	-0-	2269	1	52008	3	N	4512	4909	0	496	
								4963	9							
09		64140 X	51208	-0-	-12932 B	-0-	1153	1	44955	3	N	4636	4717	0	407	
								5100	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		0	111218	-0-	111218 B	111218	101636	2	9582	9	N	8711	8711	0			-0-
*02		0	94618	-0-	94618 B	205836	86366	2	8252	9	N	7502	7502	0			-0-
*03		0 W	105052	-0-	105052 B	310888	97810	2	7242	9	N	6584	6584	0			-0-
*04		0 W	68947	-0-	68947 B	379835	2036	1	62885	3	N	3660	3129	0			531
		05	0 W	56307	-0-	56307 B	436142		1989	1	N	4600	4245	0			1061
									4026	9							
									5060	9							
*06		0 W	69470	-0-	69470 B	505612	2736	1	61890	3	N	4404	4881	0			560
									4844	9							
		07	0 W	56120	-0-	56120 B	561732		2433	1	N	3965	3834	0			691
									4362	9							
*08		612670 X	50938	-0-	-561732 B	-0-	1967	1	45072	3	N	3545	3867	0			389
									3900	9							
		09	55560 X	39506	-0-	-16054 B	-0-		896	1	N	3334	3423	0			294
									3667	9							

DIAL (FRIO 2230) 24525 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD																	
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153																	
HAMMAN-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 208107 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2416 - 2424																	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	239				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	239				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	239				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	239				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	239				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	239				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																	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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																	
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720																	
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DINERO, W. (WILCOX 13600)		24888 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
CBN OPERATING CORP.		140558								
MCNEIL		WELL #: 1		RRCID -> 172263		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCNEIL		WELL #: 4		RRCID -> 180781		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364		
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DINERO, WEST (YEGUA) 24888 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 CINDY TAYLOR KRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280510 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5204 - 5227

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

DINERO, W. (YEGUA 5300) 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880
 MCNEILL D WELL #: 1 RRCID -> 211789 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257

04	752 X	752	-0-	-0-	B	-0-	621	2	131	9	N	119	6	1	140
05	868 X	726	-0-	-142	B	-0-	620	2	106	9	N	96	163	1	73
06	840 X	593	-0-	-247	B	-0-	468	2	125	9	N	114	163	1	24
07	868 X	583	-0-	-285	B	-0-	475	2	108	9	N	98			122
08	775 X	594	-0-	-181	B	-0-	483	2	111	9	N	101	165	1	58
09	750 X	695	-0-	-55	B	-0-	589	2	106	9	N	96			154

MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

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

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
 DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

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

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CBN OPERATING CORP. 140558
 PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			75
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			75
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			75
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			75
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			75
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			75

DINERO, W. (4300) //CONT.// 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			77
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			77
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			77

DINERO, W. (5600) 24888 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CBN OPERATING CORP. 140558
 PARKER, EMILY H. WELL #: 1 L RRCID -> 082790 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648

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

DIRKS (HOCKLEY 2700) 24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
 ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113

04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	N	-0-		10
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	49	1	338	3	N	-0-		10
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	48	1	324	3	N	-0-		10
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	322	3	N	-0-		10
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	48	1	303	2	N	-0-		10
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	47	1	297	3	N	-0-		10

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

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

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

04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	63	1	878	3	N	-0-		-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	147	1	1013	3	N	-0-		-0-
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	143	1	971	3	N	-0-		-0-
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	129	1	965	3	N	-0-		-0-
08	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	142	1	910	2	N	-0-		-0-
09	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	141	1	891	3	N	-0-		-0-

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	75	1	284	2	N	-0-			-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	120	1	260	2	N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	78	1	258	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	217	-0-	217	217	217	2			N	-0-			-0-
09	0 W	236	-0-	236	453	236	2			N	-0-			-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

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

PRASEK WELL #: 1 RRCID -> 186814 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10685 - 10752

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

PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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
04	2880 X	2341	-0-	-539	-0-	453 1	1871 2	N	15	173 1		27
						17 9						
05	2728 X	2125	-0-	-603	-0-	312 1	1788 2	N	23			50
						25 9						
06	2640 X	2538	-0-	-102	-0-	284 1	2239 2	N	14			64
						15 9						
07	2728 X	2622	-0-	-106	-0-	282 1	2319 2	N	19			83
						21 9						
08	2418 X	2407	-0-	-11	-0-	262 1	2124 2	N	19			102
						21 9						
09	2550 X	2254	-0-	-296	-0-	257 1	1974 2	N	21			123
						23 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

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

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

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

DRY HOLLOW (11024) 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

04	780 N	202	-0-	-578 B	-0-	202 2		N	-0-			153
05	589 N	571	-0-	-18 B	-0-	536 2	35 9	N	32			185
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	576 2	24 9	N	22	178 1		29
07	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	600 2	12 9	N	11			40
08	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	686 2	13 9	N	12			52
*09	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	584 2	22 9	N	20			72

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156538 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11052 - 11238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	1519 N	1350	-0-	-169 B	-1376	56	1	1285	3	N	8	8	8	-0-	
						9	9								
*11	1470 N	1392	-0-	-78 B	-1376	50	1	1274	3	N	62	62	8	-0-	
						68	9								
*12	1302 N	1476	-0-	-174 B	-1202	47	1	1429	3	N	-0-			-0-	
01	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-1202					N	380	190	1	190	
02	1334 N	-0-	-0-	-1334 B	-1202					N	737	737	1	190	
03	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-1202					N	726	751	1	165	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1202					N	549	554	1	160	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1202					N	472	550	1	82	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1202					N	338	363	1	57	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1202					N	219	188	1	88	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1202					N	165	178	1	75	
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1202					N	124	131	1	68	

O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044

*10	19902 X	1838	-0-	-18064 B	-0-	76	1	1762	3	N	-0-			68
*11	19260 X	730	-0-	-18530 B	-0-	15	1	384	3	N	301	298	8	71
						331	9							
12	19902 X	-0-	-0-	-19902 B	-0-					N	-0-	71	1	-0-
01	19902 X	-0-	-0-	-19902 B	-0-					N	-0-			-0-
02	18618 X	-0-	-0-	-18618 B	-0-					N	-0-			-0-
03	19902 X	-0-	-0-	-19902 B	-0-					N	-0-			-0-
*04	19260 X	153	-0-	-19107 B	-0-	3	1	150	3	N	-0-			-0-
*05	155 X	155	-0-	-0- B	-0-	4	1	151	3	N	-0-			-0-
*06	378 X	378	-0-	-0- B	-0-	9	1	369	3	N	-0-			-0-
*07	159 X	159	-0-	-0- B	-0-	4	1	154	3	N	1			1
						1	9							
*08	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			1
*09	390 X	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-	1	1	-0-

DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858

04	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	1084	1	2171	2	N	-0-			-0-
05	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	1133	1	3079	2	N	-0-			-0-
06	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	143	1	2673	2	N	-0-			-0-
07	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	1272	1	3708	2	N	-0-			-0-
08	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	1172	1	5367	2	N	-0-			-0-
*09	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	1138	1	5559	2	N	-0-			-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

04	1650 X	1390	-0-	-260	-0-	776	1	614	2	N	-0-			-0-
05	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	725	1	1168	2	N	-0-			-0-
06	1710 X	736	-0-	-974	-0-	112	1	624	2	N	-0-			-0-
07	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	913	1	903	2	N	-0-			-0-
08	1767 X	1172	-0-	-595	-0-	504	1	668	2	N	-0-			-0-
09	1140 X	512	-0-	-628	-0-	512	1			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954 ROCHELLE WELL #: 2 RRCID -> 172034 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA CANTERA OPERATING, LLC 129692 O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 171822 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083																
*10	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	70	1	1610	3	N	-0-					-0-
*11	1650 N	1617	-0-	-33	-0-	61	1	1556	3	N	-0-					-0-
*12	1674 N	1673	-0-	-1	-0-	53	1	1620	3	N	-0-					-0-
*01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	51	1	1888	3	N	-0-					-0-
*02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	42	1	86	2	N	-0-					-0-
						1804	3									
*03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	43	1	1055	2	N	-0-					-0-
						1095	3									
*04	1800 N	398	-0-	-1402	-0-	9	1	389	3	N	-0-					-0-
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)		//CONT.//		26214 537	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
05		3 X	-0-	-0-	-3			N			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
ROCHELLE		WELL #:		3	RRCID -> 174438			COMPL. DATE 06/11/1999			TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226	
04		2250 X	1925	-0-	-325		137 1	N	1788 2		-0-	
05		2325 X	1683	-0-	-642		100 1	N	1583 2		-0-	
06		2250 X	2174	-0-	-76		140 1	N	2034 2		-0-	
07		2325 X	2095	-0-	-230		149 1	N	1946 2		-0-	
08		2325 X	2097	-0-	-228		153 1	N	1944 2		-0-	
09		2040 X	1755	-0-	-285		135 1	N	1620 2		-0-	

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)				26214 543	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		5	RRCID -> 176842			COMPL. DATE 02/08/2000			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-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	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 184533			COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	

DAGG RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 198350			COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG) 26214 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 HILDA DAGG GU2 WELL #: 1 RRCID -> 106174 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11558 - 11679

04	05	06	07	08	09	T. A.														
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33						100
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	68	1				67
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31						98
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20						118
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27						145
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						145

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 135274 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11565 - 11627

04	05	0 A																		
04	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2014

GARRETT WELL #: 1-T RRCID -> 150148 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11593 - 11642

*10	*11	*12	*01	*02	*03	*04	*05	*06	*07	*08	*09	T. A.								
*10	3007 X		-0-	-0-	-3007	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*11	2910 X		-0-	-0-	-2910	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*12	3131 X		-0-	-0-	-3131	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*01	3131 X		-0-	-0-	-3131	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*02	2929 X	2760	-0-	-0-	-169	-0-	-0-	-0-					Y	68						68
													75	9	2337	2				
*03	3131 X		-0-	-0-	-3131	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						68
*04	3030 X		-0-	-0-	-3030	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						68
*05	2697 X		-0-	-0-	-2697	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						68
*06	2430 X		-0-	-0-	-2430	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						68
*07	2511 X		-0-	-0-	-2511	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						68
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1				3
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

*10	2635 X	1889	-0-	-746	-0-		78	1	1811	3	N	-0-		-0-
*11	2520 X	1811	-0-	-709	-0-		68	1	1743	3	N	-0-		-0-
*12	2604 X	2122	-0-	-482	-0-		67	1	2055	3	N	-0-		-0-
*01	2294 X	1478	-0-	-816	-0-		39	1	1439	3	N	-0-		-0-
*02	2117 X	2091	-0-	-26	-0-		45	1	93	2	N	-0-		-0-
							1953	3						
*03	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-		46	1	1130	2	N	-0-		-0-
							1173	3						
*04	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-		50	1	2199	3	N	-0-		-0-
*05	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-		68	1	2695	3	N	-0-		-0-
*06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-		88	1	3422	3	N	-0-		-0-
07	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-		80	1	2969	3	N	-0-		-0-
08	2728 X	909	-0-	-1819	-0-		25	1	884	3	N	-0-		-0-
09	3510 X	1452	-0-	-2058	-0-		44	1	1408	3	N	-0-		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239														

04	810 X	734	-0-	-76	-0-		52	1	682	2	N	-0-		-0-
05	837 X	691	-0-	-146	-0-		41	1	650	2	N	-0-		-0-
06	810 X	398	-0-	-412	-0-		26	1	372	2	N	-0-		-0-
07	775 X	614	-0-	-161	-0-		44	1	570	2	N	-0-		-0-
08	775 X	720	-0-	-55	-0-		53	1	667	2	N	-0-		-0-
09	690 X	378	-0-	-312	-0-		29	1	349	2	N	-0-		-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CANTERA OPERATING, LLC 129692														
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 177327 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 16543 PERF.12772 - 13018														

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354														

*02	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		47	1	97	2	N	27		73
							2036	3	30	9				
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-		4	1	101	2	N	-0-		73
							105	3						
*04	T. A.	667	-0-	667	667		15	1	652	3	N	-0-		73
*05	T. A.	391	-0-	391	1058		10	1	381	3	N	-0-		73
06	T. A.	31	-0-	31	1089		1	1	30	3	N	-0-		73
*07	1385 X	296	-0-	-1089	-0-		8	1	288	3	N	-0-		73
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-		73
09	660 X	207	-0-	-453	-0-		6	1	201	3	N	-0-		73

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686														

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

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
*10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	Y	-0-			13
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	23	1	593	3	Y	-0-			13
*12	1612 N	482	-0-	-1130	-0-	15	1	467	3	Y	-0-			13
*01	713 N	471	-0-	-242	-0-	12	1	459	3	Y	-0-			13
*02	580 N	302	-0-	-278	-0-	7	1	13	2	Y	-0-			13
						282	3							
*03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	19	1	473	2	Y	-0-			13
						491	3							
*04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	12	1	522	3	Y	-0-			13
*05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	20	1	815	3	Y	-0-			13
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			13
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			13
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779

*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			71
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
 O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: RRCID -> 219627 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12432 - 12444

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED												

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 173945 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14092 - 14694

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

DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE						

WELL #: 1		RRCID -> 181571		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 15256		PERF.13621 - 15135								

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	53	1	1230	3	N	-0-					-0-
*11	1230 X	944	-0-	-286	-0-	35	1	909	3	N	-0-					-0-
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
*01	1271 X	448	-0-	-823	-0-	12	1	436	3	N	-0-					-0-
*02	0 W	965	-0-	965	965	21	1	43	2	N	-0-					-0-
						901	3									
*03	0 W	795	-0-	795	1760	15	1	383	2	N	-0-					-0-
						397	3									
*04	0 W	669	-0-	669	2429	15	1	654	3	N	-0-					-0-
*05	0 W	682	-0-	682	3111	17	1	665	3	N	-0-					-0-
*06	0 W	938	-0-	938	4049	23	1	893	3	N	20	20	8			-0-
						22	9									
07	0 W	903	-0-	903	4952	24	1	878	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	0 W	914	-0-	914	5866	25	1	889	3	N	-0-					-0-
09	0 W	801	-0-	801	6667	25	1	776	3	N	-0-					-0-

WELL #: 2		RRCID -> 184428		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 15030		PERF.13511 - 14543								

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

WELL #: 15		RRCID -> 191749		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 17166		PERF.14070 - 15862								

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

WELL #: 1		RRCID -> 198347		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 16066		PERF.13401 - 15808								

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

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		26214 610	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*11		394 X	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	3	N	-0-			-0-
*12		345 X	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334	3	N	-0-			-0-
*01		342 X	342	-0-	-0-	-0-	9	1	333	3	N	-0-			-0-
*02		377 X	240	-0-	-137	-0-	5	1	11	2	N	-0-			-0-
							224	3							
*03		403 X	326	-0-	-77	-0-	6	1	157	2	N	-0-			-0-
							163	3							
*04		390 X	150	-0-	-240	-0-	3	1	147	3	N	-0-			-0-
05		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

FRANK GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 240607			COMPL. DATE 08/26/2009			TOTAL DEPTH 12280 PERF.11077 - 11660		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANK GU				WELL #:		3	RRCID -> 246349			COMPL. DATE 08/19/2009			TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418		
*10		5983 X	5507	-0-	-476	-0-	226	1	5215	3	N	60	105	1	53
							66	9							
*11		5670 X	4710	-0-	-960	-0-	174	1	4466	3	N	64			117
							70	9							
*12		5921 X	5885	-0-	-36	-0-	183	1	5614	3	N	80	167	1	30
							88	9							
01		5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-	30	1	-0-
02		5539 X	-0-	-0-	-5539	-0-					N	-0-			-0-
03		5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-			-0-
04		5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-			-0-
05		5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE

FRANK GU		WELL #:		4		RRCID -> 254864		COMPL. DATE 02/06/2010		TOTAL DEPTH 13147		PERF.11686 - 11864			
*10	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	98	1	2263	3	N	20				65
*11	2760 X	1931	-0-	-829	-0-	72	1	1842	3	N	15				80
*12	2852 X	1732	-0-	-1120	-0-	54	1	1659	3	N	17	64	1		33
*01	2852 X	1350	-0-	-1502	-0-	35	1	1296	3	N	17				50
*02	2465 X	494	-0-	-1971	-0-	19	9				5				55
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	11	1	22	2	N	5				55
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-	455	3	6	9	N	-0-				51
05	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-	4	1		51
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-	51	1		-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	1	1	8		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	

FRANK GU		WELL #:		2		RRCID -> 247347		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 12393		PERF.11682 - 12120				
*10	16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	697	1	16108	3	Y	65	41	1		68	
*11	15191 X	15191	-0-	-0-	-0-	72	9				72	92	1		48	
*12	17019 X	16497	-0-	-522	-0-	568	1	14544	3	Y	72	92	1		28	
*01	17019 X	16048	-0-	-971	-0-	79	9	15900	3	Y	72	92	1		28	
*02	15921 X	15024	-0-	-897	-0-	518	1	15543	3	Y	77				105	
*03	16678 X	15790	-0-	-888	-0-	420	1				54	95	1		64	
*04	15750 X	15349	-0-	-401	-0-	85	9	667	2	Y	54	95	1		64	
*05	16275 X	15302	-0-	-973	-0-	325	1	7582	2	Y	34				98	
*06	15330 X	14300	-0-	-1030	-0-	13973	3	7866	3	Y	34				98	
07	15686 X	14784	-0-	-902	-0-	305	1	37	9	Y	69	93	1		74	
08	15686 X	14357	-0-	-1329	-0-	338	1	14935	3	Y	69	93	1		74	
09	15150 X	14530	-0-	-620	-0-	76	9				82	33	1		123	
						372	1	14840	3	Y	82	33	1		123	
						90	9				82	33	1		123	
						355	1	13800	3	Y	132	156	1	44	8	55
						145	9				132	156	1	44	8	55
						384	1	14304	3	Y	87				142	
						96	9				87				142	
						390	1	13882	3	Y	77	178	1		41	
						85	9				77	178	1		41	
						442	1	14002	3	Y	78				119	
						86	9				78				119	

M O		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

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		26214 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
HILDA DAGG		WELL #:		1	RRCID ->	276677	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	13601	PERF.10537 -	11108
*10	72726 X	55269	-0-	-17457	-0-	2272 1	52511 3	N	442	365 1		167
						486 9						
*11	69210 X	49595	-0-	-19615	-0-	1846 1	47290 3	N	417	514 1		70
						459 9						
*12	65286 X	48999	-0-	-16287	-0-	1530 1	46963 3	N	460	376 1		154
						506 9						
*01	61597 X	46863	-0-	-14734	-0-	1221 1	45149 3	N	448	543 1		59
						493 9						
*02	53737 X	41885	-0-	-11852	-0-	901 1	1849 2	N	366	358 1		67
						38732 3	403 9					
*03	54653 X	42463	-0-	-12190	-0-	815 1	20243 2	N	369	367 1		69
						20999 3	406 9					
*04	49050 X	40274	-0-	-8776	-0-	883 1	39031 3	N	327	182 1		214
						360 9						
*05	48391 X	39880	-0-	-8511	-0-	967 1	38558 3	N	323	478 1		59
						355 9						
*06	44760 X	36923	-0-	-7837	-0-	918 1	35684 3	N	292	182 1		169
						321 9						
*07	42222 X	36448	-0-	-5774	-0-	946 1	35196 3	N	278	365 1	2 8	80
						306 9						
*08	42191 X	35391	-0-	-6800	-0-	959 1	34123 3	N	281	175 1		186
						309 9						
*09	39720 X	32975	-0-	-6745	-0-	1001 1	31708 3	N	242	363 1		65
						266 9						

EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	280476	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	15256	PERF.13621 -	15135
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST)				26214 611	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
BRUSHY CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	162212	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	15330	PERF.14100 -	14256
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)			26214 650		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
FRANK GU			WELL #: 1		RRCID -> 273604		COMPL. DATE 12/01/2014			TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*10	9424 #	5477	-0-	-3947	-0-	224 1	5181 3	Y	65	41 1		68
						72 9						
*11	7770 #	4440	-0-	-3330	-0-	164 1	4198 3	Y	71	91 1		48
						78 9						
*12	7316	4520	-0-	-2796 B	-2796	140 1	4301 3	Y	72	92 1		28
						79 9						
*01	6324	4261	-0-	-2063 B	-4859	110 1	4066 3	Y	77			105
						85 9						
*02	4234 N	3845	-0-	-389 B	-4859	82 1	169 2	Y	54	95 1		64
						3535 3	59 9					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	2433 N	3492	-0-	1059 B	-3800	67 1	1664 2	Y	32			96
						1726 3	35 9					
*04	2369 N	261	-0-	-2108 B	-3800	5 1	226 3	Y	27	91 1		32
						30 9						
*05	149 N	88	-0-	-61 B	-3800	2 1	74 3	Y	11	15 1		28
						12 9						
*06	1423 N	77	-0-	-1346 B	-3800	2 1	73 3	Y	2	29 1		1
						2 9						
*07	279 N	74	-0-	-205 B	-3800	2 1	71 3	Y	1			2
						1 9						
*08	0 N	54	-0-	54 B	-3746	1 1	42 3	Y	10	7 1		5
						11 9						
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3746					
*09	0 N	-0-	-0-	0 B	-0-			Y	-0-			5

HILDA DAGG GAS UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 277337		COMPL. DATE 01/23/2015			TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072		

*10	18265 R	18265	-0-	-0-	-0-	753 1	17413 3	N	90	159 1		88
						99 9						
*11	38100 #	12992	-0-	-25108	-0-	485 1	12422 3	N	77			165
						85 9						
*12	21638 N	12826	-0-	-8812 B	-0-	402 1	12333 3	N	83	185 1		63
						91 9						
*01	18073 N	12350	-0-	-5723 B	-0-	323 1	11937 3	N	82			145
						90 9						
*02	12412 N	11086	-0-	-1326 B	-0-	239 1	491 2	N	65			210
						10284 3	72 9					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	7506 N	8458	-0-	952 B	952	163 1	4049 2	N	42	185 1		67
						4200 3	46 9					
*04	7307 N	7311	-0-	4 B	956	161 1	7114 3	N	33			100
						36 9						
*05	460 N	9112	-0-	8652 B	9608	222 1	8851 3	N	35	68 1		67
						39 9						
*06	4388	7753	-0-	3365 B	12973	194 1	7525 3	N	31			98
						34 9						
*07	2238	6839	-0-	4601 B	17574	178 1	6639 3	N	20			118
						22 9						
*08	0	6482	-0-	6482 B	24056	176 1	6276 3	N	27			145
						30 9						
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			24056								
*09	0	5874	-0-	5874 B	29930	179 1	5667 3	N	25			170
						28 9						

 DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	23748	26593	-0-	2845	2845	1094	1	25293	3	N	187					187
						206	9									
*11	59370	33910	-0-	-25460	-0-	1263	1	32336	3	N	283	346	1	17	8	107
						311	9									
*12	40106	26940	-0-	-13166 B	-13166	841	1	25829	3	N	245	184	1			168
						270	9									
*01	34668	22178	-0-	-12490 B	-25656	578	1	21376	3	N	204	187	1			185
						224	9									
*02	57391	19015	-0-	-38376 B	-64032	409	1	840	2	N	165	190	1			160
						17584	3	182	9							
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
*03	25477	23259	-0-	-2218 B	-66250	447	1	11099	2	N	181	179	1			162
						11514	3	199	9							
*04	24802	19143	-0-	-5659 B	-71909	420	1	18579	3	N	131	186	1			107
						144	9									
*05	1562	15946	-0-	14384 B	-57525	387	1	15437	3	N	111	185	1			33
						122	9									
*06	14895 N	11837	-0-	-3058 B	-57525	295	1	11451	3	N	83	43	1			73
						91	9									
07	7596 N	10370	-0-	2774 B	-54751	269	1	10025	3	N	69					142
						76	9									
08	T. A.	9709	-0-	9709 B	-45042	263	1	9374	3	N	65	134	1			73
						72	9									
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-7877	CANCELLED	UNDERAGE ->	-37165								
*09	T. A.	7546	-0-	7546 B	-331	229	1	7265	3	N	47	52	1			68
						52	9									

 HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

 DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

*10	4526 X	3057	-0-	-1469	-0-	127	1	2930	3	Y	-0-		4
*11	3930 X	2553	-0-	-1377	-0-	96	1	2457	3	Y	-0-		4
*12	3627 X	630	-0-	-2997	-0-	20	1	610	3	Y	-0-		4
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-		4
*02	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	87	1	178	2	Y	-0-		4
						3726	3						
*03	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	72	1	1797	2	Y	-0-		4
						1865	3						
*04	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	98	1	4337	3	Y	-0-		4
*05	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	109	1	4326	3	Y	-0-		4
*06	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	106	1	4134	3	Y	19	19 8	4
						21	9						
07	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	121	1	4516	3	Y	-0-		4
08	4526 X	4310	-0-	-216	-0-	118	1	4192	3	Y	-0-		4
09	4380 X	4040	-0-	-340	-0-	124	1	3916	3	Y	-0-		4

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420													

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484													

*10	523 X	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	N	-0-		-0-
*11	1080 X	25	-0-	-1055	-0-	1	1	24	3	N	-0-		-0-
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-		-0-
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-		-0-
02	1189 X	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-		-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 226826 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 14593 PERF.14242 - 15128													

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048													

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	13 1	171 2		N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 2		N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	1 1	139 2		N	-0-			-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	11 1	142 2		N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16 1	205 2		N	-0-			-0-
09	150 N	13	-0-	-137	-0-	1 1	12 2		N	-0-			-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248													
04	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	1117 1	2208 2		N	-0-			-0-
05	3782 X	2238	-0-	-1544	-0-	959 1	1279 2		N	-0-			-0-
06	3660 X	2640	-0-	-1020	-0-	136 1	2502 2		N	2	2 8		-0-
07	3782 X	2298	-0-	-1484	-0-	1012 1	1286 2		N	-0-			-0-
08	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	989 1	1731 2		N	-0-			-0-
09	2640 X	1264	-0-	-1376	-0-	869 1	395 2		N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131													
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15 1	198 2		N	-0-			-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	11 1	171 2		N	-0-			-0-
06	240 N	164	-0-	-76	-0-	1 1	163 2		N	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17 1	217 2		N	-0-			-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23 1	296 2		N	-0-			-0-
*09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13 1	156 2		N	-0-			-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
CANTERA OPERATING, LLC 129692													
LAMPLEY, O. A. GU WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038													
*10	1302 #	375	-0-	-927	-0-	16 1	359 3		N	-0-			80
*11	1260 #	1203	-0-	-57	-0-	45 1	1157 3		N	1	1 8		80
*12	1515 R	1515	-0-	-0-	-0-	1 9							
*01	1209 #	154	-0-	-1055	-0-	47 1	1454 3		N	13			93
*02	1160 N	43	-0-	-1117	-0-	14 9							
03	1488 N	31	-0-	-1457	-0-	4 1	146 3		N	4			97
04	150 N	12	-0-	-138	-0-	4 9							
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1 1	2 2		N	-0-			97
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1 1							97
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	40 3							97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2		N	-0-	73 1		24
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15 3							24
						12 3							

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
GARRETT WELL #: 1-U RRCID -> 147786 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11014 - 11030													
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDLEY CAMPBELL (FRIO 6200) 26325 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 275006 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6186 - 6192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3030 #	2095	-0-	-935	-0-	1080	1	46	2	N	881	1066	1		116
05	2728 #	1304	-0-	-1424	-0-	969	9	684	9	N	622	362	1		376
06	2040 #	940	-0-	-1100	-0-	620	1	390	1	N	499	706	1		169
07	2170 #	723	-0-	-1447	-0-	549	9	240	1	N	439	351	1		257
08	2170 #	315	-0-	-1855	-0-	240	1	260	1	N	50	184	1		123
09	2100 #	771	-0-	-1329	-0-	420	1	351	9	N	319				442

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

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

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BELLOW OPERATING CO., L. C. 063857
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

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

EHF (WILCOX 8600) 26980 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
HAMILTON FEE WELL #: B 3 RRCID -> 200210 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8518 - 8538

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2016 - PLUGGED 03/11/16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375

04	22363 X	22363	-0-	-0-	-0-	22363	3			N	-0-				-0-
05	23653 X	18820	-0-	-4833	-0-	18820	3			N	-0-				-0-
06	22890 X	19343	-0-	-3547	-0-	19343	3			N	-0-				-0-
07	23095 X	22437	-0-	-658	-0-	22437	3			N	-0-				-0-
08	21888 X	21888	-0-	-0-	-0-	21888	3			N	-0-				-0-
09	22350 X	NO RPT	-0-	-22350	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		14550 X	13222	-0-	-1328	-0-	672 1	9543 3	350 4	2657 9	N	2415	28 0	2349 1	360
05		14601 X	9094	-0-	-5507	-0-	503 1	6262 3	301 4	2028 9	N	1844	22 0	1964 1	218
06		14130 X	9921	-0-	-4209	-0-	474 1	7217 3	284 4	1946 9	N	1769	24 0	1414 1	549
07		20119 X	9507	-0-	-10612	-0-	379 1	8573 3	360 4	195 9	N	177	29 0	679 1	18
08		9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	370 1	7669 3	370 4	1548 9	N	1407	25 0	1135 1	265
09		13230 X	8130	-0-	-5100	-0-	378 1	5769 3	377 4	1606 9	N	1460	21 0	1430 1	274

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699															
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185															
04		10350 X	10221	-0-	-129	-0-	389 1	9401 2	431 9		N	392	367 1		128
05		10695 X	8856	-0-	-1839	-0-	320 1	8108 2	428 9		N	389	378 1	1 8	138
06		11070 X	10121	-0-	-949	-0-	360 1	9320 2	441 9		N	401	360 1	1 8	178
07		11439 X	9553	-0-	-1886	-0-	283 1	8856 2	414 9		N	376	376 1	1 8	177
08		11439 X	8988	-0-	-2451	-0-	274 1	8337 2	377 9		N	343	380 1		140
09		10230 X	9015	-0-	-1215	-0-	283 1	8346 2	386 9		N	351	378 1		113

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238															
04		31500 X	27131	-0-	-4369	-0-	793 1	25111 2	1227 9		N	1115	1284 1	8 8	243
05		32085 X	26400	-0-	-5685	-0-	799 1	24467 2	1134 9		N	1031	753 1	1 8	520
06		31050 X	24763	-0-	-6287	-0-	795 1	23130 2	838 9		N	762	933 1	1 8	348
07		30628 X	23218	-0-	-7410	-0-	754 1	21522 2	942 9		N	856	930 1	2 8	272
08		28024 X	24202	-0-	-3822	-0-	735 1	22451 2	1016 9		N	924	938 1		258
09		27120 X	22157	-0-	-4963	-0-	696 1	20520 2	941 9		N	855	922 1	1 8	190

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	25620 X	22250	-0-	-3370	-0-	655	1	20716	2	N	799	556 1	15 8 419
05	26474 X	21341	-0-	-5133	-0-	879	9	19863	2	N	754	925 1	1 8 247
06	25620 X	20627	-0-	-4993	-0-	649	1	19007	2	N	879	932 1	1 8 193
07	24211 X	19578	-0-	-4633	-0-	829	9	18246	2	N	630	560 1	1 8 262
08	23994 X	19489	-0-	-4505	-0-	653	1	18198	2	N	632	748 1	1 8 145
09	22260 X	17775	-0-	-4485	-0-	967	9	16579	2	N	576	541 1	1 8 179

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

04	23970 X	21393	-0-	-2577	-0-	639	1	19698	2	N	800	564 1	4 8 337
05	24769 X	20327	-0-	-4442	-0-	880	9	18749	2	N	762	921 1	1 8 177
06	23970 X	20592	-0-	-3378	-0-	740	1	19045	2	N	737	750 1	1 8 163
07	24552 X	18707	-0-	-5845	-0-	838	9	17451	2	N	633	564 1	2 8 230
08	22692 X	19614	-0-	-3078	-0-	736	1	18298	2	N	650	749 1	1 8 130
09	21390 X	17189	-0-	-4201	-0-	811	9	15993	2	N	593	553 1	1 8 169

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

04	19260 X	17483	-0-	-1777	-0-	659	1	15949	2	N	795	746 1	4 8 284
05	20863 X	19124	-0-	-1739	-0-	875	9	17606	2	N	748	727 1	1 8 304
06	20190 X	15979	-0-	-4211	-0-	695	1	14669	2	N	677	725 1	1 8 255
07	20863 X	18079	-0-	-2784	-0-	823	9	16697	2	N	771	744 1	282
08	19636 X	19636	-0-	-0-	-0-	565	1	18207	2	N	756	742 1	1 8 295
09	18510 X	17799	-0-	-711	-0-	745	9	16511	2	N	661	748 1	208

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 FISHER C WELL #: 1H RRCID -> 266862 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13491 PERF.15814 - 18027

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	534	1			N	NO RPT		-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 02 LEASE	10726	04/21/2015							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		11250 X	9090	-0-	-2160	-0-	14	1	8428	3	N	308
							648	9				
05		11625 X	9474	-0-	-2151	-0-	548	1	8282	3	N	322
							644	9				
06		9810 X	8684	-0-	-1126	-0-	504	1	7585	3	N	200
							595	9				
07		10137 X	9983	-0-	-154	-0-	1602	1	7798	3	N	194
							583	9				
*08		9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	1518	1	7559	3	N	183
							569	9				
*09		8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	1349	1	6617	3	N	122
							556	9				
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622												
04		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	240	1	838	2	N	113
							139	9				
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	248	1	766	2	N	95
							161	9				
06		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	240	1	635	2	N	219
							136	9				
07		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	248	1	711	2	N	134
							108	9				
08		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	248	1	682	2	N	234
							110	9				
*09		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	240	1	979	2	N	186
							134	9				
ZAZA ENERGY, LLC 950545												
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802												
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552												
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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

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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	08/26/2008	TOTAL DEPTH	4415	PERF.	3334 - 4098			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO)		27786 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030												
FIMBEL, EDWIN		WELL #:	2	RRCID ->	128061	COMPL. DATE	02/08/1988	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3535 - 3540			
04	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
*08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		27786 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		178030												
		WELL #:	1	RRCID ->	164667	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	4476	PERF.	4130 - 4136			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE		27786 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		178030												
		WELL #:	5	RRCID ->	216498	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	3428 - 3431			
04	2910 X	1897	-0-	-1013	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
05	3007 X	2126	-0-	-881	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
06	2910 X	1942	-0-	-968	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
07	2418 X	2201	-0-	-217	-0-	2201	2			N	-0-			-0-
08	2139 X	2098	-0-	-41	-0-	2098	2			N	-0-			-0-
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO)		//CONT.//		27786 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		//CONT.//		178030							
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #:		6	RRCID ->	219409	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	4524	PERF. 4153 - 4158
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
04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-			-0-
05	403 X	107	-0-	-296	-0-	107 2	N	-0-			-0-
06	390 X	255	-0-	-135	-0-	255 2	N	-0-			-0-
07	558 X	441	-0-	-117	-0-	441 2	N	-0-			-0-
08	558 X	127	-0-	-431	-0-	127 2	N	-0-			-0-
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #:		4	RRCID ->	219597	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3425 - 3428
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2	N	-0-			-0-
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2	N	-0-			-0-
06	4500 X	4431	-0-	-69	-0-	4431 2	N	-0-			-0-
07	4650 X	3722	-0-	-928	-0-	3722 2	N	-0-			-0-
*08	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753 2	N	-0-			-0-
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-		N	NO RPT			-0-

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
04	3563 R	3563	-0-	-0-	-0-	3563 2	N	-0-			-0-
05	4278 #	3073	-0-	-1205	-0-	3073 2	N	-0-			-0-
06	4140 #	3374	-0-	-766	-0-	3374 2	N	-0-			-0-
07	4278 #	3249	-0-	-1029	-0-	3249 2	N	-0-			-0-
08	3689 #	3403	-0-	-286	-0-	3403 2	N	-0-			-0-
09	3570 #	3408	-0-	-162	-0-	3408 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

EL TORO, SOUTH (5600 F.B.E.)				28207 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ALLEGRO INVESTMENTS, INC.				013305							
FISHCAMP		WELL #:		1	RRCID ->	280097	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5652 - 5656
04	10980	-0-	-0-	-10980	-0-		N	-0-			14
05	11346	-0-	-0-	-11346	-0-		N	-0-			14
06	10980	-0-	-0-	-10980	-0-		N	-0-			14
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14

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
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

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

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

EL 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EL TORO BUENO (AY-3)			28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON		
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057									
ROGERS			WELL #:	1	RRCID ->	280083	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	11653	PERF.	11219 - 11324
04	42030 X	2169	-0-	-39861 B	-0-	2025 2	144 9	N	131	371	1	101
05	43431 X	2084	-0-	-41347 B	-0-	1935 2	149 9	N	135			236
06	42030 X	2035	-0-	-39995 B	-0-	1900 2	135 9	N	123	172	1	187
07	0 W	2189	-0-	2189 B	2189	2066 2	123 9	N	112	178	1	121
08	0 W	2149	-0-	2149 B	4338	2017 2	132 9	N	120			241
09	0 W	2017	-0-	2017 B	6355	1911 2	106 9	N	96	182	1	155

EL TORO BUENO (AY-3) //CONT.// 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON															
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615															
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

04		3510 X	3423	-0-	-87 B	-0-	600	1	2537	2	N	260	376	1	317
							286	9							
05		3680 X	3680	-0-	-0- B	-0-	620	1	2746	2	N	285	187	1	415
							314	9							
06		3510 X	2971	-0-	-539 B	-0-	600	1	2160	2	N	192	367	1	240
							211	9							
07		3534 X	3338	-0-	-196 B	-0-	620	1	2464	2	N	231	187	1	284
							254	9							
08		3627 X	1411	-0-	-2216 B	-0-	240	1	1076	2	N	86			370
							95	9							
09		3510 X	63	-0-	-3447 B	-0-	40	1	11	2	N	11			381
							12	9							

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869															
04		4560 X	3711	-0-	-849 B	-0-	600	1	2940	2	N	155	182	1	201
							171	9							
05		4712 X	4071	-0-	-641 B	-0-	620	1	3253	2	N	180			381
							198	9							
06		4560 X	3105	-0-	-1455 B	-0-	520	1	2454	2	N	119	187	1	313
							131	9							
07		4228 X	4228	-0-	-0- B	-0-	520	1	3510	2	N	180			493
							198	9							
08		4092 X	3262	-0-	-830 B	-0-	420	1	2658	2	N	167	186	1	474
							184	9							
*09		4874 X	4874	-0-	-0- B	-0-	600	1	4080	2	N	176	357	1	293
							194	9							

EL TORO MAX (AY-3) 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON															
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850															
O'CONNOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102															
04		14B2 EXT	21	-0-	21 B	21	18	2	3	9	N	3			103
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	21					N	-0-			103
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	21					N	-0-			103
07		21 X	-0-	-0-	-21 B	-0-					N	-0-			103
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103

PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			176
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			176
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			176
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			176
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			176
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			176

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107															
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

EL TORO MAX (AY-3)			//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//		292850												
ROSE FAMILY, ET. AL.			WELL #:		1	RRCID -> 235993			COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 11530		PERF.10682 - 10756				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				83
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				83
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				83
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				83
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				83
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				83

ROSE-SAMPLE			WELL #:		1	RRCID -> 245565			COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10790 - 10800				
04		1183 N	1183	-0-	-0-	B	-0-	240	1	844	2	N	90	171	1		104
								99	9								
05		1085 N	1050	-0-	-35	B	-0-	248	1	725	2	N	70				174
								77	9								
06		1170 N	786	-0-	-384	B	-0-	240	1	466	2	N	73				247
								80	9								
07		1209 N	861	-0-	-348	B	-0-	248	1	532	2	N	74	182	1		139
								81	9								
08		1054 N	932	-0-	-122	B	-0-	248	1	631	2	N	48				187
								53	9								
*09		981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	240	1	682	2	N	54	163	1		78
								59	9								

PETERS COLE			WELL #:		1	RRCID -> 268204			COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 11499		PERF.10579 - 10940				
04		1050 N	1050	-0-	-0-	B	-0-	180	1	773	2	N	88				202
								97	9								
05		1076 N	1076	-0-	-0-	B	-0-	186	1	805	2	N	77	174	1		105
								85	9								
06		1124 N	1124	-0-	-0-	B	-0-	180	1	859	2	N	77				182
								85	9								
07		1085 N	756	-0-	-329	B	-0-	186	1	454	2	N	105	220	1		67
								116	9								
08		1085 N	1085	-0-	-0-	B	-0-	186	1	768	2	N	119	41	1		145
								131	9								
09		1110 N	905	-0-	-205	B	-0-	180	1	650	2	N	68				213
								75	9								

SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352		RRCID -> 205594			COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10692 - 10784					
OVERPASS			WELL #:		1												
04		3780 X	3616	-0-	-164	B	-0-	3222	2	394	9	N	358	358	1		195
05		3906 X	3700	-0-	-206	B	-0-	3307	2	393	9	N	357	183	1		369
06		3780 X	3567	-0-	-213	B	-0-	3183	2	384	9	N	349	351	1		367
07		3844 X	3712	-0-	-132	B	-0-	3321	2	391	9	N	355	530	1		192
08		3844 X	3637	-0-	-207	B	-0-	3212	2	425	9	N	386	374	1		204
09		3630 X	3436	-0-	-194	B	-0-	3080	2	356	9	N	324	187	1		341

EL TORO MAX, W. (EY-2)			28214 080		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850														
BABB			WELL #:		3R	RRCID -> 273964			COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9390 - 9398				
04		1542 N	1542	-0-	-0-		-0-	1455	2	87	9	N	79	180	1		153
05		1501 N	1501	-0-	-0-		-0-	1412	2	89	9	N	81				234
06		1560 N	1042	-0-	-518		-0-	966	2	76	9	N	69	177	1		126
07		1581 N	646	-0-	-935		-0-	517	2	129	9	N	117	47	1		196
08		1488 N	1026	-0-	-462		-0-	898	2	128	9	N	116	47	1		265
09		1050 N	914	-0-	-136		-0-	856	2	58	9	N	53	179	1		139

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
09		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			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
09		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			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327		N	NO RPT			-0-			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327		N	NO RPT			-0-			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327		N	NO RPT			-0-			
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327		N	NO RPT			-0-			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327		N	NO RPT			-0-			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327		N	NO RPT			-0-			

ELBERT GOFF (3700)				28271 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON				
VIPER S.W.D., LLC				886209											
GEO-GOLDENROD				WELL #: 7	RRCID -> 204123	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4222	-			4227			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-			

GEP,LP/GOFF MINERAL TRUST				WELL #: 3	RRCID -> 249506	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3730	-			3733			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594	N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594	N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594	N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594	N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594	N	-0-			-0-			
09		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			
04		7320 #	2	-0-	-7318	B	-1726		2	2		N	-0-		
05		2418 #	646	-0-	-1772	B	-3498		646	2		N	-0-		
06		0 #	4	-0-	4	B	-3494		4	2		N	-0-		
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3494					N	-0-		
*08		651 #	4	-0-	-647	B	-4141		4	2		N	-0-		
09		630 #	-0-	-0-	-630	B	-4771					N	-0-		

ELLA BORROUM (M-7)			28421 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
FRIO DRILLING, INC.			286600													
ERP, WILL E.			WELL #: 1 L		RRCID -> 035853		COMPL. DATE 03/31/1966		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 7368 - 7380					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELMER KOLLE (BOB 3400)			28637 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850													
MEEK			WELL #: 2		RRCID -> 217530		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3409 - 3412					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELMER KOLLE (SANDY 3500)			28637 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850													
MEEK			WELL #: 2		RRCID -> 214886		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3564 - 3566					
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87

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

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

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	180 N	32	-0-	-148	-0-	32 2	Y	-0-		43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	20		63
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		63
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		63

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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-		17
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-		17
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-	17 6	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-		-0-

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

ELOISE, W. (NEISSER 6950) CORUM PRODUCTION COMPANY MOSCATELLI		28666 568 180197		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WELL #:		1A	RRCID ->	208014	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6894 -	6898	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EMMA HAYNES (RECKLAW) SIRTEX OIL IND. HAYNES, EMMA		28919 250 784955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #:		1 U	RRCID ->	001528	COMPL. DATE	01/29/1958	TOTAL DEPTH	5619	PERF.	7358 -	7366	
04	05	06	07	08	09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC DORNBURG		28919 725 916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
WELL #:		1ST	RRCID ->	238754	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	16640	PERF.	11286 -	12652		
04	05	06	07	08	*09	1902 R	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1902	R	1902	-0-	-0-	-0-	960	1	924	2	N	16	73
05	1878	R	1878	-0-	-0-	-0-	992	1	886	2	N	-0-	73
06	1778	R	1778	-0-	-0-	-0-	960	1	799	2	N	17	90
07	1648	R	1648	-0-	-0-	-0-	992	1	653	2	N	3	93
08	1561	R	1561	-0-	-0-	-0-	992	1	569	2	N	-0-	93
*09	1447	R	1447	-0-	-0-	-0-	960	1	484	2	N	3	96

ENKE (MIOCENE 2100) NELSON, JAMES L. HENKE, E.		29129 222 604295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #:		1	RRCID ->	083153	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	2273 -	2319	
04	05	06	07	08	09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) EOG RESOURCES, INC. CEI UNIT		29247 265 253162		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES											
WELL #:		4H	RRCID ->	269147	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	9711 -	13770								
04	05	06	07	08	09	1410 #	1307	-0-	-103 B	-103	1104	2	87	4	Y	105	97	0	24
04	1410	#	1307	-0-	-103 B	-103	1104	2	87	4	Y	105	97	0					24
05	1457	#	1413	-0-	-44 B	-147	1126	2	142	4	Y	132	126	0					30
06	1410	#	1071	-0-	-339 B	-486	858	2	117	4	Y	87	96	0					21
07	1364	#	1225	-0-	-139 B	-625	980	2	153	4	Y	84	84	0					21
08	1426	#	912	-0-	-514 B	-1139	709	2	112	4	Y	83	82	0					22
09	1380	#	913	-0-	-467 B	-1606	717	2	134	4	Y	56	64	0					14

ERNE BAKER (PECAN GAP)		//CONT.//		29247 265	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: KARNES			
OKY INVESTMENTS, INC.				621092								
RAPIDO				WELL #:	1	RRCID ->	177622	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8837 - 8880
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	180 N	2	-0-	-178 B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-		-0-
06	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2		N	-0-		-0-
07	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2		N	-0-		-0-
*08	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2		N	-0-		-0-
*09	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2		N	-0-		-0-

ESPERANZA (DAGG)				29361 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936								
SIBLEY ESTATE				WELL #:	8	RRCID ->	177228	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10761 - 10842
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	30	1	174	3	Y	-0-	-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	Y	-0-	-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	Y	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-

ESPERANZA (WILCOX 7800)				29361 284	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936								
SIBLEY ESTATE				WELL #:	11	RRCID ->	269091	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	14190	PERF. 7987 - 7995
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ESPERANZA (YEGUA)				29361 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936								
SIBLEY ESTATE				WELL #:	6	RRCID ->	175908	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5074 - 5114
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ESPERANZA (3150)				29361 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
BORCHERS, VIVIAN				WELL #:	10	RRCID ->	212772	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	4017	PERF. 3080 - 3334
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ESPERANZA (8800)		29361 861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468									
JACOBS ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265012		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	25500	25032	-0-	-468	-0-	24446 2	586 9	N	533	719 1	115
05	25947 #	24317	-0-	-1630	-0-	23742 2	575 9	N	523	356 1	282
06	25320 #	21689	-0-	-3631	-0-	21193 2	496 9	N	451	354 1	379
07	26164 #	20792	-0-	-5372	-0-	20315 2	477 9	N	434	541 1	272
08	26040	19644	-0-	-6396	-0-	19191 2	453 9	N	412	539 1	145
09	25020 #	18083	-0-	-6937	-0-	17676 2	407 9	N	370	353 1	162

ESPERANZA (10560)		29361 870		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936									
FITZHENRY		WELL #: 1R		RRCID -> 269865		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 16552 PERF.10542 - 10552			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	1545 N	4294	-0-	2749 B	-16986	633 1	3652 3	N	8		70
05	4793	4369	-0-	-424 B	-17410	737 1	3629 3	N	3		73
06	2877	3773	-0-	896 B	-16514	698 1	3075 3	N	-0-		73
07	4437	3780	-0-	-657 B	-17171	716 1	2934 3	N	118	169 1	22
08	1881 N	3333	-0-	1452 B	-15719	588 1	2745 3	N	-0-		22
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1081	CANCELLED UNDERAGE ->	-14638					
*09	1961 N	3042	-0-	1081 B	-0-	661 1	2381 3	N	-0-		22

SIBLEY ESTATE		29361 872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936									
SIBLEY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 175323		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 14850 PERF.11978 - 12395			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	284 1	1640 3	Y	8		36
05	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	366 1	1800 3	Y	5		41
06	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	383 1	1687 3	Y	3		44
07	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	408 1	1673 3	Y	7		51
08	2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	357 1	1668 3	Y	18		69
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	397 1	1432 3	Y	-0-		69

ESPERANZA (12000 SAND)		29361 872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936									
SIBLEY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 175323		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 14850 PERF.11978 - 12395			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-		-0-

EZZELL, S. (FRIO 2800)		29842 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
ACT OPERATING, INC.		003648									
O'DANIEL KLIMITCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 172077		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2991			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EZZELL, S. (FRIO 2800)		//CONT.// 29842 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
ACT OPERATING, INC.		//CONT.// 003648														
KLIMITCHEK, JESSE		WELL #: 1		RRCID -> 173585		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 2993								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOOSE OPERATING CO., INC.		582558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
JURENA		WELL #: 1		RRCID -> 169360		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 3249 PERF. 2837 - 2839								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FAGAN (MATT 2150)		29938 082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ANDERSON OIL LTD. KENTUCKY-FAGAN		WELL #: 7		RRCID -> 163811		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2158 - 2164								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FAGAN (1900)		29938 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
MARAN OIL COMPANY ANDERSON, MARY ALICE ET AL 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 269190		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1880 - 1886								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ANDERSON, MARY ALICE ET AL 'A'		WELL #: 11		RRCID -> 272686		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 1878 - 1888								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FAGAN (2000)		29938 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ANDERSON OIL LTD. KENTUCKY-FAGAN		WELL #: 15		RRCID -> 269650		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2074 - 2078								
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FAGAN (2100)													
ANDERSON OIL LTD.													
FAGAN -N-													
		29938 220			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
		022499											
		WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
		2			090951			11/11/1980			4814 PERF. 2078 - 2092		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE	
04	630 N	618	-0-	-12	-0-	180 1	438 2	438 2	N	-0-			-0-
05	682 N	613	-0-	-69	-0-	165 1	448 2	448 2	N	-0-			-0-
06	510 N	434	-0-	-76	-0-	120 1	314 2	314 2	N	-0-			-0-
07	651 N	573	-0-	-78	-0-	155 1	418 2	418 2	N	-0-			-0-
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	185 1	407 2	407 2	N	-0-			-0-
*09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	180 1	390 2	390 2	N	-0-			-0-

FAGAN -M-													
		29938 275			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO		
		525340											
		WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
		6			123551			02/28/1987			8305 PERF. 2069 - 2078		
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	180 1	596 2	596 2	N	-0-			-0-
05	620 N	602	-0-	-18	-0-	165 1	437 2	437 2	N	-0-			-0-
06	540 N	425	-0-	-115	-0-	120 1	305 2	305 2	N	-0-			-0-
07	806 N	630	-0-	-176	-0-	155 1	475 2	475 2	N	-0-			-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	185 1	534 2	534 2	N	-0-			-0-
*09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	180 1	533 2	533 2	N	-0-			-0-

FAGAN (2150)													
MARAN OIL COMPANY													
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A-													
		29938 275			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO		
		525340											
		WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
		A 10			274356			05/13/2014			4000 PERF. 2140 - 2148		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAGAN (2350)													
MARAN OIL COMPANY													
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"													
		29938 330			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO		
		525340											
		WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
		3			147085			10/01/1993			3800 PERF. 2358 - 2364		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAGAN (2900)													
ANDERSON OIL LTD.													
FAGAN EST. -M-													
		29938 605			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO		
		022499											
		WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
		2			051442			11/16/1971			6512 PERF. N/A		
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	180 1	905 2	905 2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	165 1	931 2	931 2	N	-0-			-0-
06	960 N	719	-0-	-241	-0-	120 1	599 2	599 2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	155 1	849 2	849 2	N	-0-			-0-
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	185 1	1182 2	1182 2	N	-0-			-0-
*09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	180 1	1237 2	1237 2	N	-0-			-0-

FAGAN (3000)													
ANDERSON OIL LTD.													
FAGAN -L-													
		29938 660			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
		022499											
		WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
		6			054618			02/14/1973			3214 PERF. N/A		
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	180 1	311 2	311 2	N	-0-			-0-
05	496 N	475	-0-	-21	-0-	165 1	310 2	310 2	N	-0-			-0-
06	420 N	352	-0-	-68	-0-	120 1	232 2	232 2	N	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	155 1	350 2	350 2	N	-0-			-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	185 1	364 2	364 2	N	-0-			-0-
*09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	180 1	372 2	372 2	N	-0-			-0-

FAGAN (8050)		29938 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
FAGAN M		WELL #: 10		RRCID -> 277256		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056				
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165

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

FANNIN, NORTH (3180)		30175 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820										
PREISS, ARLIS		WELL #: 2		RRCID -> 147627		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277				
04	630 X	502	-0-	-128	-0-	502	2	N	-0-			-0-
05	682 X	653	-0-	-29	-0-	653	2	N	-0-			-0-
06	660 X	572	-0-	-88	-0-	572	2	N	-0-			-0-
07	682 X	679	-0-	-3	-0-	679	2	N	-0-			-0-
08	651 X	529	-0-	-122	-0-	529	2	N	-0-			-0-
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FANNIN, NORTH (3650)		30175 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
MERCY OIL AND GAS, LP		560765										
HAUSMANN		WELL #: 1		RRCID -> 229087		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695				
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-			-0-
08	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-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			
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

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

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			

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

FANNIN, SOUTH (TAG)			30178 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621												
RIVER RANCH E			WELL #:	11	RRCID ->	200058	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2644 - 2648			

04		3450	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-			-0-
05		3565	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-
06		2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		2772 R	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2621	2	N	-0-			-0-
*09		4879	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	4728	2	N	-0-			-0-

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.			931338		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
RICHARDSON, LOYD			1												
			WELL #:	1	RRCID ->	110622	COMPL. DATE	06/05/1986	TOTAL DEPTH	4715	PERF.	2531 - 2534			

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

FANNIN, SOUTH (TOBY)			30178 103		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
A & R RESOURCES			000578												
PARKS			WELL #:	2	RRCID ->	151587	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	2322	PERF.	1880 - 1885			

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

FANNIN, SOUTH (4800) 30178 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
 MARKS WELL #: RRCID -> 244742 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4884 - 4887

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1236	3	18	9	N	16					153
05	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	1250	3	11	9	N	10					163
06	1214 N	1214	-0-	-0-	B	1179	3	35	9	N	32					195
07	1263 N	1263	-0-	-0-	B	1254	3	9	9	N	8	178	1			25
08	0	1317	-0-	1317	B	1297	3	20	9	N	18					43
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 1317															
*09	0	1248	-0-	1248	B	2565	1216	3	32	9	N	29				72

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 OXY USA INC. 630591
 STANLEY PAWLK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163882 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10143 - 10158

04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2016 - PLUGGED 03/11/16

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2070	3	68	9	N	62					204
05	2139 N	2111	-0-	-28	-0-	2038	3	73	9	N	66	190	1			80
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2078	3	74	9	N	67					147
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2136	3	83	9	N	75	189	1			33
08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2168	3	73	9	N	66					99
*09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2156	3	66	9	N	60					159

FANT (WILCOX 10000)		//CONT.//		30185 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585											
BODDEN-FROST GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	166869	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	13980	PERF.10106 - 10128				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PAWLIK GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	177635	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	12004	PERF.11536 - 11560
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	5 3			N	-0-	15
05	155 N	14	-0-	-141	-0-	14 3			N	-0-	15
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3			N	-0-	15
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3			N	-0-	15
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3			N	-0-	15
*09	330 N	67	-0-	-263	-0-	67 3			N	-0-	15

PAWLIK GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	223259	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11300 - 11330
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FANT (WILCOX 10200)		30185 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PRIDE ENERGY COMPANY		677050									
GEORGE WEST ESTATE		WELL #:		6 L	RRCID ->	104082	COMPL. DATE	01/27/1983	TOTAL DEPTH	10666	PERF.10295 - 10349
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		30185 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:		3 L	RRCID ->	103176	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10304 - 10370
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-	7
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-	7
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-	7
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-	7
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3			N	-0-	7
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-	7

FANT, S. (WILCOX 10760)		30187 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
VANGUARD OPERATING, LLC		881585									
PAWLIK GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	098582	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	12004	PERF.10763 - 10843
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FANT, S. (WILCOX 11300)		30187 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
VANGUARD OPERATING, LLC		881585														
GEFFERT GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 A		RRCID -> 112470		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 11454 PERF. 8388 - 8766								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PAWLIK GUL		30545 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
WELL #: 3		RRCID -> 176660		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563										
04	4950	X	317	-0-	-4633	-0-	308	3	9	9	N	8				18
05	5115	X	416	-0-	-4699	-0-	408	3	8	9	N	7				25
06	1230	X	586	-0-	-644	-0-	584	3	2	9	N	2				27
07	620	X	470	-0-	-150	-0-	464	3	6	9	N	5				32
08	471	X	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	N	5				37
*09	600	X	404	-0-	-196	-0-	404	3			N	-0-				37

FELIX (5500)		30545 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
COLOMA OIL & GAS CORP.		168920														
CARLISLE, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 001574		COMPL. DATE 07/16/1954		TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5522 - 3594								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FENNER (4120)		30635 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
BREITBURN OPERATING L.P.		090732														
FENNER-BRIDGE FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141934		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
RIEMENSCHNEIDER														
WELL #: 1 RRCID -> 192476 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
04	810 X	434	-0-	-376	-0-	434	2		N	-0-				135
05	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-				135
06	720 X	397	-0-	-323	-0-	334	2	63 9	N	57	192	1		-0-
07	744 X	514	-0-	-230	-0-	514	2		N	-0-				-0-
08	744 X	494	-0-	-250	-0-	494	2		N	-0-				-0-
09	720 X	217	-0-	-503	-0-	217	2		N	-0-				-0-
PROGENIES OPERATING LLC														
JACOB GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JACOBS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JACOB														
WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JACOB														
WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
PARMA														
WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542														
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-				-0-
05	217 X	11	-0-	-206	-0-	11	2		N	-0-				-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-				-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
08	13 X	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-				-0-
09	11 X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-				-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	1290 1	2050 2		N	-0-	-0-
05		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	1333 1	1706 2		N	-0-	-0-
06		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	1290 1	1577 2		N	-0-	-0-
07		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	1333 1	1733 2		N	-0-	-0-
08		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	1319 1	1841 2		N	-0-	-0-
*09		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	1290 1	1856 2		N	-0-	-0-

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484												
04		1290 X	546	-0-	-744	-0-	546 2			N	-0-	-0-
05		1333 X	80	-0-	-1253	-0-	80 2			N	-0-	-0-
06		1290 X	130	-0-	-1160	-0-	130 2			N	-0-	-0-
07		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2			N	-0-	-0-
08		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2			N	-0-	-0-
*09		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2			N	-0-	-0-

FLASH GORDON (3490) 31226 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
AMPK OIL COMPANY 020463												
WINGO WELL #: 1 RRCID -> 219622 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) 31487 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654												
04		711 R	711	-0-	-0-	-0-	702 3	9 9		N	8	115
05		648 R	648	-0-	-0-	-0-	597 3	51 9		N	46	161
06		570 #	472	-0-	-98	-0-	472 3			N	-0-	161
07		744 #	530	-0-	-214	-0-	530 3			N	-0-	161
08		744 #	476	-0-	-268	-0-	476 3			N	-0-	161
09		720 #	337	-0-	-383	-0-	314 3	23 9		N	21	182

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

FORT MERRILL (YEGUA)		32094 725		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
QUORUM ENERGY COMPANY		685767														
FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 244339		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184

FT. MERRILL, NORTH (11800)		32096 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
JAMEX, INC.		429659														
ACE WALKER NO.1		WELL #: 2ST		RRCID -> 198096		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289								
04	19110 X	17086	-0-	-2024	-0-	878	1	16208	2	N	-0-					270
05	19933 X	18797	-0-	-1136	-0-	941	1	17856	2	N	-0-					270
06	19290 X	9562	-0-	-9728	-0-	777	1	8785	2	N	-0-					270
07	19933 X	14904	-0-	-5029	-0-	848	1	14056	2	N	-0-					270
*08	16158 X	16158	-0-	-0-	-0-	985	1	15173	2	N	-0-					270
09	18180 X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					N	NO RPT					270

WALKER, ACE		WELL #: 2		RRCID -> 206754		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANBERRY-JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 220211		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230								
04	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	422	1	7783	2	N	-0-					56
05	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	461	1	8742	2	N	-0-					56
06	6600 X	4173	-0-	-2427	-0-	339	1	3834	2	N	-0-					56
07	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	522	1	8651	2	N	-0-					56
*08	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	477	1	7342	2	N	-0-					56
09	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					56

LANGHAM		WELL #: 3		RRCID -> 262438		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194								
04	14760 X	12165	-0-	-2595	-0-	625	1	11540	2	N	-0-					35
05	15252 X	13137	-0-	-2115	-0-	657	1	12480	2	N	-0-					35
06	14490 X	10886	-0-	-3604	-0-	885	1	10001	2	N	-0-					35
07	14415 X	12443	-0-	-1972	-0-	708	1	11735	2	N	-0-					35
08	DLQ G-10	10909	-0-	10909	10909	665	1	10244	2	N	-0-					35
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10909					N	NO RPT					35

LANGHAM		WELL #: 4		RRCID -> 264844		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167								
04	1800 N	1429	-0-	-371	-0-	73	1	1356	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	1677	-0-	-183	-0-	84	1	1593	2	N	-0-					-0-
06	1140 N	893	-0-	-247	-0-	73	1	820	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	1153	-0-	-335	-0-	66	1	1087	2	N	-0-					-0-
08	1674 N	1406	-0-	-268	-0-	86	1	1320	2	N	-0-					-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. MERRILL, NORTH (11800)		//CONT.//		32096 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
QUORUM ENERGY COMPANY				685767											
FREEMAN				WELL #:	2	RRCID ->	242634	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	13136 - 13221		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

FOSS-BROWN (WILCOX)				32305 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
MENNING				WELL #:	1	RRCID ->	245422	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	8608 - 8669	
04	17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	566	1	16945	2	N	164	194	1	160
						180	9							
05	18194 X	18194	-0-	-0-	-0-	580	1	17436	2	N	162	182	1	140
						178	9							
06	17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	566	1	16622	2	N	162	188	1	114
						178	9							
*07	17738 X	17738	-0-	-0-	-0-	585	1	16992	2	N	146	188	1	72
						161	9							
*08	17701 X	17100	-0-	-601	-0-	585	1	16325	2	N	173			245
						190	9							
09	17130 X	15646	-0-	-1484	-0-	528	1	14965	2	N	139	192	1	192
						153	9							

FRANCITAS (-A- SAND)				32533 028	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON					
OIL WELL BUYERS CORP.				620960									
LOVETT ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	001583	COMPL. DATE	06/03/1953	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	7074 - 7094
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

FRANCITAS (F-15-A)				32533 364	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
GARRISON LTD.				295861									
LOVETT				WELL #:	1	RRCID ->	250389	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	8484 - 8490
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

FRANCITAS (F-16)			32533 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
OIL WELL BUYERS CORP.			620960													
LOVETT EST.			WELL #:	3	RRCID ->	054940	COMPL. DATE	01/30/1973	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

FRANCITAS (FRIO 8600)			32533 644		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
OIL WELL BUYERS CORP.			620960													
LOVETT EST.			WELL #:	4	RRCID ->	054941	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	8600 - 8666				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION			747012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
GRESHAM GAS UNIT			620960													
			WELL #:	2	RRCID ->	272687	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8612 - 8618				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		3519	3519	-0-	-0-	-0-	668	1	2840	3	N	10				185
05		3956	3956	-0-	-0-	-0-	691	1	3242	3	N	21				206
06		3652	3652	-0-	-0-	-0-	668	1	2956	3	N	25	178	1		53
07		3721	3721	-0-	-0-	-0-	691	1	3015	3	N	14				67
08		3596	3499	-0-	-97	-0-	691	1	2791	3	N	15				82
09		3480	-0-	-0-	-3480	-0-	17	9			N	12				94

TRULL GAS UNIT			747012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
			WELL #:	1	RRCID ->	281245	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8676 - 8681				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT				-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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	215	1		-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-

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

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

FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037

04	05	06	07	08	*09	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	
04	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8091	2	596	9	N	542		728
05	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8390	2	567	9	N	515	897	346
06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8484	2	583	9	N	530	540	336
07	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8653	2	713	9	N	648	344	640
08	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8180	2	268	9	N	244	706	178
*09	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7881	2	718	9	N	653	504	327

FRANKE (YEGUA) 32625 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 BRUNS WELL #: 2 RRCID -> 186638 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4799 - 4829

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

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

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

BARNHART WELL #: 2 RRCID -> 172735 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 3880 - 3888

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

ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
 LONG WELL #: 15 RRCID -> 261008 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984

04	05	06	07	08	*09	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
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-		-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-		-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-		-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-		-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850)		//CONT.//		32811 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
ENCO EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		251883							
TRIAL		WELL #:		1	RRCID ->	281213	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	4085	PERF. 3807 - 3815
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-		N	NO RPT	-0-	

LONG, FRED E.				507647					CNTY: BEE		
LONG		WELL #:		8	RRCID ->	197467	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 3724 - 3731
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FREEMAN (PETTUS 4600)				32907 760	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
RAPP		WELL #:		1	RRCID ->	232252	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4690 - 4694
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT	-0-	

KOVAR OPERATING, LLC				448984					CNTY: LIVE OAK		
FREEMAN, C. N.		WELL #:		2R	RRCID ->	197344	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4734 - 4745
04	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583 1	Y	-0-	68 1	17
05	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	428 1	Y	35		52
06	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	414 1	Y	27	57 1	22
07	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	425 1	Y	4		26
08	DLQ G-10	434	-0-	-0-	B	434	434 1	Y	-0-		26
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	434		Y	NO RPT		26

SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277					CNTY: LIVE OAK		
SMITH, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	188222	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	5730	PERF. 4827 - 4842
04	630	1305	-0-	675	B	3045	1253 1	Y	47		110
05	600	1193	-0-	593	B	3638	1128 1	Y	59		169
06	600	1387	-0-	787	B	4425	1350 1	Y	34		203
07	3500	1573	-0-	-1927	B	2498	1516 1	Y	52	180 1	75
*08	2498 N	-0-	-0-	-2498	B	-0-		Y	17		92
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		92

FREEMAN (YEGUA 5069)				32907 865	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
RAPP		WELL #:		1	RRCID ->	277276	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5373 - 5373
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		68
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	3		71
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	6		77
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		77
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		77
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		77

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
D AND J OPERATING, LLC 196231
REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
09	14B DENY	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

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	444 3	201 9	N	183	134 1		149
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	482 3	221 9	N	201	6 6		344
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	439 3	110 9	N	100	339 1		105
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	359 3	68 9	N	62	79 1		88
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	331 3	83 9	N	75	66 1		97
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			97

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	91	51 1		57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101	2 6		156
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	141	226 1		71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	155	106 1		120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	180	122 1		178
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			178

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

04	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	1280 3		N	-0-			164
05	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	1344 3		N	-0-			164
06	1350 N	1320	-0-	-30	-0-	1320 3		N	-0-			164
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		N	-0-			164
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-			164
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT			164

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

04	600 X	210	-0-	-390	-0-	153 3	57 9	N	52			52
05	527 X	333	-0-	-194	-0-	333 3		N	-0-			52
06	510 X	346	-0-	-164	-0-	346 3		N	-0-			52
07	527 X	322	-0-	-205	-0-	322 3		N	-0-			52
08	341 X	258	-0-	-83	-0-	238 3	20 9	N	18			70
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			70

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DE WITT			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007												TOTAL DEPTH	13415	PERF.12711	- 13181
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	-0-	14129	3	79	9	N	72		272
05		15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	-0-	15559	3	101	9	N	92	181	183
06		14496 X	14496	-0-	-0-	-0-	-0-	14375	3	121	9	N	110	186	107
07		14240 X	14240	-0-	-0-	-0-	-0-	14129	3	111	9	N	101		208
08		16213 X	13552	-0-	-2661	-0-	-0-	13527	3	25	9	N	23	183	48
09		15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-	-0-					N	NO RPT		48

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007												TOTAL DEPTH	14070	PERF.13176	- 13922
04		9960 X	7753	-0-	-2207	-0-	-0-	7730	3	23	9	N	21		69
05		9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	-0-	9347	3	25	9	N	23		92
06		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	-0-	6543	3	97	9	N	88		180
07		10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	-0-	10187	3	25	9	N	23		203
08		9362 X	8289	-0-	-1073	-0-	-0-	8269	3	20	9	N	18		221
09		9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-	-0-					N	NO RPT		221

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008												TOTAL DEPTH	13959	PERF.12774	- 13882
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008												TOTAL DEPTH	13538	PERF.12689	- 13448
04		35760 X	32588	-0-	-3172	-0-	-0-	32420	3	168	9	N	153	181	448
05		36952 X	35049	-0-	-1903	-0-	-0-	35013	3	36	9	N	33	182	299
06		35310 X	32962	-0-	-2348	-0-	-0-	32730	3	232	9	N	211	183	327
07		36332 X	32293	-0-	-4039	-0-	-0-	32117	3	176	9	N	160	183	304
08		35929 X	33137	-0-	-2792	-0-	-0-	33014	3	123	9	N	112	182	234
09		33930 X	NO RPT	-0-	-33930	-0-	-0-					N	NO RPT		234

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010												TOTAL DEPTH	16940	PERF.12790	- 13170
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		69

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009												TOTAL DEPTH	15914	PERF.14810	- 14986
04		6540 X	3813	-0-	-2727	-0-	-0-	3813	3			N	-0-		107
05		6758 X	130	-0-	-6628	-0-	-0-	130	3			N	-0-		107
06		5580 X	5308	-0-	-272	-0-	-0-	5308	3			N	-0-		107
07		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-		107
08		3937 X	874	-0-	-3063	-0-	-0-	874	3			N	-0-		107
09		5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-	-0-					N	NO RPT		107

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010												TOTAL DEPTH	16674	PERF.12822	- 14140
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-		-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784													
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
04		390 N	231	-0-	-159	-0-	231 3		N	-0-			63
05		434 N	278	-0-	-156	-0-	278 3		N	-0-			63
06		210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3		N	-0-			63
07		248 N	173	-0-	-75	-0-	173 3		N	-0-			63
08		279 N	240	-0-	-39	-0-	240 3		N	-0-			63
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			63

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819													
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451													
04		1020 X	792	-0-	-228	-0-	45 1	745 2	N	2	136 1		105
							2 9						
05		930 X	782	-0-	-148	-0-	75 1	705 2	N	2			107
							2 9						
06		900 X	692	-0-	-208	-0-	40 1	650 2	N	2			109
							2 9						
07		930 X	625	-0-	-305	-0-	85 1	538 2	N	2			111
							2 9						
08		894 X	894	-0-	-0-	-0-	267 1	624 2	N	3			114
							3 9						
*09		937 X	937	-0-	-0-	-0-	242 1	691 2	N	4			118
							4 9						

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151													
04		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	38 1		-0-
05		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225													
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190													
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336													
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285													
04		1410 X	1249	-0-	-161	-0-	1238 2	11 9	N	10			176
05		1457 X	1275	-0-	-182	-0-	1268 2	7 9	N	6			182
06		1410 X	1326	-0-	-84	-0-	1317 2	9 9	N	8			190
07		1395 X	1281	-0-	-114	-0-	1275 2	6 9	N	5			195
08		1302 X	988	-0-	-314	-0-	984 2	4 9	N	4			199
09		1320 X	1105	-0-	-215	-0-	1077 2	28 9	N	25			224

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372													
04		2100 X	2026	-0-	-74	-0-	2014 2	12 9	N	11			153
05		2077 X	2026	-0-	-51	-0-	2016 2	10 9	N	9			162
06		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2278 2	12 9	N	11			173
07		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2245 2	8 9	N	7			180
*08		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2154 2	8 9	N	7			187
09		2280 X	1927	-0-	-353	-0-	1921 2	6 9	N	5			192

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)			//CONT.//	33010 025	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
RINCON PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//	712336								
MCCOY GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	254354	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	12883 - 12902
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRIENDSHIP CHURCH (3700)				33026 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883								
SEALE				WELL #:	1	RRCID ->	264798	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 3582 - 3589
04		65 X	65	-0-	-0-		65 3	N	-0-			-0-
05		62 X	25	-0-	-37		25 3	N	-0-			-0-
06		60 X	25	-0-	-35		25 3	N	-0-			-0-
07		62 X	30	-0-	-32		30 3	N	-0-			-0-
08		62 X	34	-0-	-28		34 3	N	-0-			-0-
09		60 X	33	-0-	-27		33 3	N	-0-			-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
04		120 N	115	-0-	-5		115 1	N	-0-			-0-
05		115 N	115	-0-	-0-		115 1	N	-0-			-0-
06		120 N	115	-0-	-5		115 1	N	-0-			-0-
07		124 N	115	-0-	-9		115 1	N	-0-			-0-
08		124 N	115	-0-	-9		115 1	N	-0-			-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120			N	NO RPT			-0-

FRIO (3580)				33037 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
VIPER S.W.D., LLC				886209								
MT. GILEAD BAPTIST CHURCH				WELL #:	1	RRCID ->	266637	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	4254	PERF. 3815 - 3819
04		3000 N	-0-	-0-	-3000		76903	N	-0-			-0-
05		3100 N	-0-	-0-	-3100		73803	N	-0-			-0-
06		3000 N	-0-	-0-	-3000		70803	N	-0-			-0-
07		3100 N	-0-	-0-	-3100		67703	N	-0-			-0-
*08		3100 N	-0-	-0-	-3100		64603	N	-0-			-0-
*09		3000 N	-0-	-0-	-3000		61603	N	-0-			-0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BSE PRODUCTION CO. 104965
 HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

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
04	1800	104	-0-	-1696	-0-	104 2	N	-0-		-0-
05	1860	119	-0-	-1741	-0-	119 2	N	-0-		-0-
06	390 #	107	-0-	-283	-0-	107 2	N	-0-		-0-
07	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-		-0-
08	217 #	107	-0-	-110	-0-	107 2	N	-0-		-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2	N	-0-		-0-

GAFFNEY (4700) 33638 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
 PRICE G. U. -T- WELL #: 1 C RRCID -> 067528 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2016 - P/A 11/04/2016

GAFFNEY (5300) 33638 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ARKANSAS FUEL OIL CORP. 030600
 TERRELL, ETTA WELL #: A 2 RRCID -> 001631 COMPL. DATE 06/06/1945 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5312 - 5323

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

BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
 PRICE G. U. -T- WELL #: 1 T RRCID -> 067529 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2016 - P/A 11/04/2016

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

04	4560 #	-0-	-0-	-4560	-0-		N	-0-		-0-
05	4216 #	-0-	-0-	-4216	-0-		N	-0-		-0-
06	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	4694 R	4694	-0-	-0-	-0-	181 1	4513 2	N		-0-
*09	5493	5493	-0-	-0-	-0-	181 1	5312 2	N		-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

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2016 - PLUGGED 07/26/16

HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					56
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					56
06	4170 X	2849	-0-	-1321	-0-	2849	2			N	-0-					56
07	4309 X	3069	-0-	-1240	-0-	3069	2			N	-0-					56
08	4309 X	2978	-0-	-1331	-0-	2978	2			N	-0-					56
09	3090 X	2861	-0-	-229	-0-	2861	2			N	-0-					56

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	3			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2016 - PLUGGED 07/26/16

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 261896 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5042 - 5048

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2016 - PLUGGED 07/21/16

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

04	90 N	73	-0-	-17	-0-	71	2	2	9	N	2					66
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1					67
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	206	2	4	9	N	4					71
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	N	3					74
*09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	419	2	3	9	N	3					77

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-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

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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-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

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

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

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

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

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

04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	642	2	12	9	Y	11	154
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	293	2	6	9	Y	5	159
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	159
07	651 N	494	-0-	-157	-0-	481	2	13	9	Y	12	171
08	DLQ G-10	455	-0-	455	455	447	2	8	9	Y	7	178
09	DLQ G-10	423	-0-	423	878	419	2	4	9	Y	4	182

GAMBLE GULLY, SW. (7100) //CONT.// 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 NEWTON CORP.,THE 608609
 RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-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 5545 PERF. 5392 - 5397

04	0		-0-	-0-	-0-	249		Y		-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	249		Y		-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	249		Y		-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	249		Y		-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	249		Y		-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	249		Y		-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10970 10/03/2014

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

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

ROSS GAS UNIT (AT4) WELL #: 10 RRCID -> 219615 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5930 - 5934

04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N		-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N		-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N		-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N		-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11072 05/26/2015

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-

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

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

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

GANADO (F-18)		33889 481		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 8 G		RRCID -> 036258		COMPL. DATE 12/10/1964		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307		
M & O GAS UNIT												
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L.A. SILLIMAN		33889 507		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
VIPER S.W.D., LLC		886209		WELL #: 1		RRCID -> 250099		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7226 - 7236		
BURES												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO (FRIO 4-D)		33889 507		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
VIPER S.W.D., LLC		886209		WELL #: 1		RRCID -> 250099		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733		
BURES												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

GANADO (FRIO 6620)		33889 564		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP		523628		WELL #: 1 T		RRCID -> 123162		COMPL. DATE 12/15/1986		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624		
MCCRORY												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (S-4)		33889 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 1		RRCID -> 047144		COMPL. DATE 08/14/1969		TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095		
ROSS GAS UNIT												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (V-3)		33889 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 8 J		RRCID -> 036257		COMPL. DATE 12/10/1972		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609		
HULTQUIST, M.												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (V-5)		33889 767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC LA SILLIMAN		452996										
WELL #:		16	RRCID ->	273439	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	8128	PERF. 7830 - 7845			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2627 N	2627	-0-	-0-	677 1 1091 9	859 2	Y	992	890 1		103
05		2497 N	2497	-0-	-0-	758 1 992 9	747 2	Y	902	844 1		161
06		2497 N	2497	-0-	-0-	918 1 932 9	647 2	Y	847	903 1		105
07		2411 N	2411	-0-	-0-	946 1 883 9	582 2	Y	803	702 1		206
08		2311 N	2311	-0-	-0-	1064 1 866 9	381 2	Y	787	788 1		205
*09		2250 N	2250	-0-	-0-	1020 1 828 9	402 2	Y	753	839 1		119

GANADO (3700)		33889 806		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC HULQUIST, M.		452996									
WELL #:		8 D	RRCID ->	069400	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	7655	PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSS, H. (GU)		WELL #:		9		RRCID ->		179103		COMPL. DATE		08/19/2000		TOTAL DEPTH		6812		PERF. 3693 - 3698	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						

M & O GAS UNIT (OH8)		WELL #:		17		RRCID ->		220112		COMPL. DATE		02/01/2006		TOTAL DEPTH		5512		PERF. 3675 - 3685	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						

KWS OIL & GAS, LLC MEYER, OTTO		479180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
WELL #:		1	RRCID ->	151423	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3695 - 3707		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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

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

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

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

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

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

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

GANADO (4000)		33889 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 1 T		RRCID -> 001653		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH
SILLIMAN GAS UNIT												PERF. 4042 - 4048
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNISON, F. V. NCT-1		33889 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 22F		RRCID -> 181982		COMPL. DATE		01/04/2001		TOTAL DEPTH
SILLIMAN GAS UNIT												PERF. 4036 - 4046
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (4100)		33889 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 30		RRCID -> 134904		COMPL. DATE		04/09/1990		TOTAL DEPTH
BRANCH, MAGGIE												PERF. 4041 - 4048
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (4170)		33889 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 22 H		RRCID -> 092873		COMPL. DATE		04/13/1981		TOTAL DEPTH
TUNISON, F.V. NCT-1												PERF. 4172 - 4176
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (5270)		33889 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 15		RRCID -> 162199		COMPL. DATE		02/28/1997		TOTAL DEPTH
SILLIMAN GAS UNIT												PERF. 5257 - 5264
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO (5400)		33889 910		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP		523628		WELL #: 6		RRCID -> 125306		COMPL. DATE		06/05/2008		TOTAL DEPTH
MCCRORY, W.W.												PERF. 4430 - 4440
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

KURETSCH, RAYMOND		WELL #: 1A			RRCID -> 177176	COMPL. DATE 03/28/2000	TOTAL DEPTH 5709	PERF. 4656	-	4672		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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										
SPACEK, FRANK		WELL #: 11			RRCID -> 158569	COMPL. DATE 02/16/1996	TOTAL DEPTH 6612	PERF. 5110	-	5115		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

MAURITZ, T.N.		WELL #:		7	RRCID ->	164450	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5164 - 5172		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-		

GARCITAS CREEK (FRIO 4100)		33975 683		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737												
CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	207809	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	4117 - 4120		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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		
04	29357	29357	-0-	-0-	-0-	28469	2	888	9	N	807	856	1	119
05	29810	29810	-0-	-0-	-0-	28542	2	1268	9	N	1153	1016	1	256
06	28590	25811	-0-	-2779	-0-	24857	2	954	9	N	867	876	1	247
07	29543	25774	-0-	-3769	-0-	24973	2	801	9	N	728	875	1	100
08	27719	27719	-0-	-0-	-0-	26552	2	1167	9	N	1061	1043	1	118
*09	26328	26328	-0-	-0-	-0-	25392	2	936	9	N	851	700	1	269

GARDEN (MIDDLE WILCOX)														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.														
HELM - ARBURN UNIT														
33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
411736														
WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	285	2	Y	168			232
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	185	9	215	2	Y	193	319	1	106
06	450 N	318	-0-	-132	-0-	212	9	131	2	Y	159	162	1	103
07	465 N	377	-0-	-88	-0-	12	1	185	2	Y	161	159	1	105
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	175	9	206	2	Y	125			230
*09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	133	156	1	207
						177	9							
						25	1							
						138	9							
						27	1							
						146	9							
GREEN, HELEN														
WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444														
04	570 X	483	-0-	-87	-0-	45	1	438	2	N	-0-			150
05	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	106	1	1129	2	N	56	173	1	33
06	980 X	980	-0-	-0-	-0-	62	9	883	2	N	14			47
07	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	82	1	945	2	N	12			59
08	1302 X	197	-0-	-1105	-0-	15	9	144	2	N	33	69	1	23
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	79	1							23
						13	9							
						17	1							
						36	9							
PETERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HELM-ARBURN UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372														
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	301	1	2948	2	Y	9			29
05	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	10	9	3340	2	Y	12	30	1	11
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	313	1	3001	2	Y	-0-	11	1	-0-
07	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	13	9	3394	2	Y	21	13	1	8
08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	278	1	2741	2	Y	13			21
09	3300 X	2988	-0-	-312	-0-	284	1	2575	2	Y	28	21	1	28
						23	9							
						325	1							
						14	9							
						382	1							
						31	9							
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														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT			-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.)		34176 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548													
HOBBS		WELL #: 1		RRCID -> 262027		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 11995		PERF.11503 - 11507					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

GATA (WILCOX 11,800 SAND)		34176 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
XTO ENERGY INC.		945936													
BARNES, LEON		WELL #: 3		RRCID -> 198831		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11830 - 11850					
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARNES, LEON		WELL #: 2		RRCID -> 253217		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 14365		PERF.11544 - 11717					
04	4050 #	2866	-0-	-1184	-0-	86	1	2762	3	Y	16				141
						18	9								
05	4185 #	2732	-0-	-1453	-0-	89	1	2617	3	Y	24				165
						26	9								
06	3104 R	3104	-0-	-0-	-0-	97	1	3004	3	Y	3				168
						3	9								
07	3196 R	3196	-0-	-0-	-0-	104	1	3092	3	Y	-0-				168
08	3106 R	3106	-0-	-0-	-0-	102	1	3001	3	Y	3	118	1		53
						3	9								
09	3090 #	3029	-0-	-61	-0-	98	1	2927	3	Y	4				57
						4	9								

GATA (WILCOX 12500)		34176 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720													
BAKER-BARNES		WELL #: 2		RRCID -> 177891		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12538 - 12750					
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
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1622					N	NO RPT			25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1622					N	NO RPT			25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1622					N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1622					N	NO RPT			25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1622					N	NO RPT			25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1622					N	NO RPT			25

GATA (WILCOX 12500)		//CONT.//		34176 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936							
BARNES, LEON		WELL #:		2	RRCID -> 174114	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	14365	PERF.11806 - 12064	
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID -> 174746	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11830 - 12510	
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	31 1	1006 3	Y	-0-	-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	41 1	1199 3	Y	-0-	-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	36 1	1121 3	Y	-0-	-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	52 1	1563 3	Y	-0-	-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	48 1	1424 3	Y	-0-	-0-
09	1080	N	852	-0-	-228	-0-	28 1	824 3	Y	-0-	-0-

BARNES, LEON		WELL #:		4	RRCID -> 174748	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12290 - 12356	
04	7050	X	5484	-0-	-1566	-0-	166 1	5314 3	Y	4	36
							4 9				
05	7285	X	5226	-0-	-2059	-0-	170 1	5000 3	Y	51	87
							56 9				
06	5610	X	5574	-0-	-36	-0-	175 1	5391 3	Y	7	94
							8 9				
07	5797	X	5065	-0-	-732	-0-	164 1	4901 3	Y	-0-	94
08	5673	X	5132	-0-	-541	-0-	169 1	4962 3	Y	1 66 1	29
							1 9				
*09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	184 1	5517 3	Y	3	32
							3 9				

BARNES, LEON		WELL #:		6-L	RRCID -> 177114	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12373 - 12437	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATA (14,100 SAND)				34176 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
VIPER S.W.D., LLC				886209							
BARNES		WELL #:		1	RRCID -> 247281	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	15526	PERF.13549 - 13614	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
CANFIELD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 262232 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6676 - 6859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1824 N	2844	-0-	1020 B	-120	2844	2			N	-0-					165
05	3840	3102	-0-	-738 B	-858	3076	2	26	9	N	24					189
06	2609	2832	-0-	223 B	-635	2825	2	7	9	N	6					195
07	2716	2606	-0-	-110 B	-745	2575	2	31	9	N	28	153	1			70
08	3093	2770	-0-	-323 B	-1068	2770	2			N	-0-					70
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1068															
09	2101	2841	-0-	740 B	-328	2819	2	22	9	N	20					90

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

04	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	300	1	1392	2	N	-0-					142
05	1860 N	1826	-0-	-34 B	-0-	330	1	1495	2	N	1	123	1	1	8	19
06	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	321	1	1373	2	N	-0-					19
07	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	339	1	1472	2	N	-0-					19
08	1761 N	1643	-0-	-118 B	-0-	331	1	1292	2	N	18					37
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	309	1	1385	2	N	1					38

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

04	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	131	1	607	2	N	-0-					128
05	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	122	1	554	2	N	-0-					128
06	660 N	571	-0-	-89 B	-0-	108	1	463	2	N	-0-					128
07	775 N	674	-0-	-101 B	-0-	126	1	548	2	N	-0-					128
08	682 N	607	-0-	-75 B	-0-	124	1	483	2	N	-0-					128
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	115	1	514	2	N	1					129

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

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

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY, LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

04	2910 X	2058	-0-	-852	-0-	2034	2	24	9	N	22					106
05	2201 X	2008	-0-	-193	-0-	1994	2	14	9	N	13					119
06	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2378	2	12	9	N	11					130
07	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2145	2	20	9	N	18					148
08	2139 X	1044	-0-	-1095	-0-	1031	2	13	9	N	12					160
09	2400 X	560	-0-	-1840	-0-	558	2	2	9	N	2					162

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		
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

04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-		-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-		-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-		-0-
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-		-0-
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	499	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		
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

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

GEORGE WEST, WEST (7900)		34501 900		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: LIVE OAK				
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931										
ARTHUR RICHTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 001712		COMPL. DATE 09/09/1954		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7890 - 7916		
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

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

GEORGE WEST, WEST (8300)		34501 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707										
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #: 3 U		RRCID -> 083676		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8837		PERF. 8324 - 8344		
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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19

GEORGE WEST, WEST (8500)		34501 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
BRYSCH, ALFRED		WELL #: 1		RRCID -> 177942		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8456 - 8988		
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

04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	389	3	6 9	N	5		172
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	288	3	4 9	N	4		176
06	390 N	315	-0-	-75	-0-	297	3	18 9	N	16		192
07	403 N	162	-0-	-241	-0-	156	3	6 9	N	5		197
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	298	3	4 9	N	4		201
*09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	437	3	18 9	N	16		217

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 OXY USA INC. 630591
 NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	949 X	949	-0-	-0-	-0-	131	1	818	2	Y	-0-					13
05	641 X	641	-0-	-0-	-0-	87	1	554	2	Y	-0-					13
06	210 N	136	-0-	-74	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					13
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	136	1	924	2	Y	-0-					13
08	T. A.	1273	-0-	1273	1273	144	1	1129	2	Y	-0-					13
09	T. A.	1063	-0-	1063	2336	124	1	939	2	Y	-0-					13

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

04	13530 X	11372	-0-	-2158	-0-	1518	1	9487	2	Y	334	306	1			262
05	13981 X	12031	-0-	-1950	-0-	1586	1	10130	2	Y	286	279	1			269
06	13530 X	12915	-0-	-615	-0-	1616	1	10980	2	Y	290	281	1			278
07	13981 X	12056	-0-	-1925	-0-	1495	1	10128	2	Y	394	295	1			377
08	T. A.	12541	-0-	12541	12541	1382	1	10809	2	Y	318	409	1			286
09	T. A.	12464	-0-	12464	25005	1421	1	10748	2	Y	268	294	1			260

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

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

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

04	4710 X	4366	-0-	-344	-0-	750	1	3566	2	N	45					113
05	5425 X	4561	-0-	-864	-0-	775	1	3729	2	N	52					165
06	5250 X	3861	-0-	-1389	-0-	750	1	3048	2	N	57	170	1			52
07	5425 X	4161	-0-	-1264	-0-	750	1	3354	2	N	52					104
08	4836 X	4171	-0-	-665	-0-	775	1	3340	2	N	51					155
09	4410 X	2324	-0-	-2086	-0-	175	1	2135	2	N	13					168

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			37
05	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3		N	-0-			37
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			37
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			37
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			37
*09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			37

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

04	21375 X	8436	-0-	-12939	-0-	8349 3	87 9	N	79			164
05	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	7831 3	63 9	N	57			221
06	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	8483 3	75 9	N	68	190 1		99
07	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8795 3	83 9	N	75			174
08	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	9336 3	78 9	N	71	190 1		55
*09	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	10265 3	106 9	N	96			151

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE WEST, WEST (10430) 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 TINDOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106

04	3660 X	2659	-0-	-1001 B	-0-	2584 2	75 9	N	68	189 1		84
05	3782 X	3263	-0-	-519 B	-0-	3191 2	72 9	N	65			149
06	3300 X	3229	-0-	-71 B	-0-	3157 2	72 9	N	65	4 8		210
07	3410 X	3351	-0-	-59 B	-0-	3260 2	91 9	N	83	188 1	2 8	105
*08	3433 X	3433	-0-	-0- B	-0-	3374 2	59 9	N	54	2 8		157
*09	3249 X	3249	-0-	-0- B	-0-	3194 2	55 9	N	50			207

OXY USA INC. 630591
 NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

04	2370 N	2291	-0-	-79 B	-0-	301 1	1883 2	N	97	203 1		88
						107 9						
05	2635 N	2310	-0-	-325 B	-0-	298 1	1903 2	N	99	10 1		177
						109 9						
06	2460 N	2263	-0-	-197 B	-0-	278 1	1886 2	N	90	194 1		73
						99 9						
07	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	317 1	2147 2	N	89	2 1		160
						98 9						
08	2325 N	2294	-0-	-31 B	-0-	258 1	2018 2	N	16			176
						18 9						
*09	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	273 1	2067 2	N	123	196 1		103
						135 9						

GEORGE WEST, WEST (10430) //CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
04		5700 X	5197	-0-	-503 B	-0-	702 1	4386 2		N	99	170 0	5 1	78
							109 9							
05		5456 X	5446	-0-	-10 B	-0-	721 1	4606 2		N	108	168 0	7 1	11
							119 9							
06		5340 X	5267	-0-	-73 B	-0-	664 1	4513 2		N	82	9 1		84
							90 9							
07		5518 X	5270	-0-	-248 B	-0-	666 1	4510 2		N	85	7 1		162
							94 9							
08		6097 X	6097	-0-	-0- B	-0-	676 1	5289 2		N	120	154 0	28 1	100
							132 9							
*09		5746 X	5746	-0-	-0- B	-0-	657 1	4969 2		N	109	23 1	3 8	183
							120 9							

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080														
04		2310 N	1889	-0-	-421 B	-0-	229 1	1430 2		N	209	191 1		74
							230 9							
05		2294 N	1984	-0-	-310 B	-0-	237 1	1513 2		N	213	200 1		87
							234 9							
06		2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	251 1	1707 2		N	344	387 1		44
							378 9							
07		2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	260 1	1764 2		N	330	227 1		147
							363 9							
08		2990 N	2990	-0-	-0- B	-0-	317 1	2479 2		N	176	257 1		66
							194 9							
*09		3117 X	3117	-0-	-0- B	-0-	339 1	2567 2		N	192	192 1		66
							211 9							

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
VANGUARD OPERATING, LLC 881585														
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496														
04		3549 R	3549	-0-	-0-	-0-	3469 3	80 9		N	73			155
							3159 3	70 9		N	64			219
05		3229 R	3229	-0-	-0-	-0-	3054 3	52 9		N	47	184 1		82
							3247 3	46 9		N	42			124
06		3900 #	3106	-0-	-794	-0-	3329 3	80 9		N	73			197
							3581 3	79 9		N	72	189 1		80
07		3658 #	3293	-0-	-365	-0-								
08		3658 #	3409	-0-	-249	-0-								
*09		17921	3660	-0-	-14261	-0-								

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														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
										Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
										Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
										Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
										Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
										Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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														
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			52
										N	-0-			52
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52 1		-0-
										N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

GOEBEL (9600)		35520 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749		WELL #: 1		RRCID -> 240597		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9702 - 9720
CHOATE												
04	16980 X	16675	-0-	-305 B	-0-	16134	2	541	9	N	492	153
05	17546 X	17136	-0-	-410 B	-0-	16610	2	526	9	N	478	237
06	17848 X	17848	-0-	-0- B	-0-	17344	2	504	9	N	458	140
07	17696 X	17696	-0-	-0- B	-0-	17250	2	446	9	N	405	172
08	17245 X	17245	-0-	-0- B	-0-	16766	2	479	9	N	435	97
09	17850 X	16106	-0-	-1744 B	-0-	15646	2	460	9	N	418	135

ROKOHL-TEAGUE		450261		WELL #: 1		RRCID -> 251091		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9748 - 9758
04	3690 X	2889	-0-	-801 B	-0-	2716	2	173	9	N	157	115
05	3720 X	3126	-0-	-594 B	-0-	2938	2	188	9	N	171	105
06	3420 X	2744	-0-	-676 B	-0-	2550	2	194	9	N	176	98
07	3303 X	3303	-0-	-0- B	-0-	3105	2	198	9	N	180	108
08	3303 X	3303	-0-	-0- B	-0-	3119	2	184	9	N	167	88
09	3030 X	2946	-0-	-84 B	-0-	2764	2	182	9	N	165	94

KALER ENERGY CORP.		450261		WELL #: 2		RRCID -> 247301		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9777 - 9900
GOEBEL, O. A. HEIRS												
04	4440 X	3554	-0-	-886 B	-0-	3466	2	88	9	N	80	175
05	4588 X	4173	-0-	-415 B	-0-	3996	2	177	9	N	161	153
06	4440 X	3899	-0-	-541 B	-0-	3770	2	129	9	N	117	270
07	3871 X	3871	-0-	-0- B	-0-	3770	2	101	9	N	92	362
08	4185 X	3751	-0-	-434 B	-0-	3651	2	100	9	N	91	274
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050 B	-0-					N	NO RPT	274

STRIDDE-SMITH GAS UNIT		450261		WELL #: 1		RRCID -> 255446		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9423 - 9530
04	1770 X	1101	-0-	-669 B	-0-	1101	2			N	-0-	259
05	1829 X	1257	-0-	-572 B	-0-	1257	2			N	-0-	259
06	2010 X	1716	-0-	-294 B	-0-	1716	2			N	-0-	259
07	2077 X	1716	-0-	-361 B	-0-	1716	2			N	-0-	259
08	2081 X	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	2			N	-0-	259
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-					N	NO RPT	259

GOLDENROD CREEK (GOFF)		35598 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
CAMOIL, INC.		127449		WELL #: 02		RRCID -> 184459		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6716 - 6730
GOFF MINERAL TRUST												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

J&G OIL & GAS		427635		WELL #: 1		RRCID -> 184797		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6626 - 6629
GOFF MINERAL TRUST												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLIAD, NORTH (2650)			35687 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
GINTHER, WARREN & GINTHER FROMME, L. C.			307360									
			WELL #:	1	RRCID ->	001727	COMPL. DATE	06/03/1944	TOTAL DEPTH	2687	PERF.	2671 - 2681
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

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

GOLIAD, N. (3250)			35687 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
AMPAK OIL COMPANY MARTIN, MARY			020463									
			WELL #:	1	RRCID ->	193749	COMPL. DATE	11/16/2002	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3184 - 3192
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (MACHANK)			35694 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
XTO ENERGY INC. CREWS			945936									
			WELL #:	4	RRCID ->	243872	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11796 - 11801
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX)			35694 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
LIGHTNING OIL COMPANY PITTMAN			500600									
			WELL #:	3	RRCID ->	254336	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	13704	PERF.	13488 - 13508
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180)			35694 179		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP. WHITTINGTON			884527									
			WELL #:	2	RRCID ->	190498	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	14375	PERF.	13338 - 13348
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			203
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			203

OIL AND GAS DIVISION

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)												
OAK ENERGY, LLC												
CLINTON												
35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
617101												
WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		55
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		55
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		55
07	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2		N	-0-		55
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		55
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)												
OAK ENERGY, LLC												
CLINTON												
35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
617101												
WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.													
CREWS													
945936													
WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614													
04	2640	1974	-0-	-666	-0-	445	1	1510	2	Y	17	7 1	51
05	2728	1895	-0-	-833	-0-	438	1	1449	2	Y	7	40 1	18
06	2400 N	1815	-0-	-585	-0-	402	1	1407	2	Y	5		23
07	2046 N	2029	-0-	-17	-0-	392	1	1624	2	Y	12		35
08	1891 N	1638	-0-	-253	-0-	350	1	1270	2	Y	16	34 1	17
09	1830 N	1604	-0-	-226	-0-	342	1	1247	2	Y	14		31

GOLIAD, WEST (10,600 SD)													
OAK ENERGY, LLC													
BAKER													
35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
617101													
WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674													
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		87
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		87
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-		87
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-		87
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		87
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		87

GOOD HOPE (WICK 10100)													
BRITANCO, L.L.C.													
WICK UNIT													
35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
093620													
WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100													
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	433	2	14	9	N	13		171
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	343	2	8	9	N	7		178
06	390 N	279	-0-	-111	-0-	270	2	9	9	N	8		186
07	465 N	233	-0-	-232	-0-	222	2	11	9	N	10		196
08	341 N	248	-0-	-93	-0-	236	2	12	9	N	11	182 1	25
*09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	322	2	11	9	N	10		35

GOOD HOPE (WICK 10100)		//CONT.//	35765 750	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//	093620								
GRAFE, MARY		WELL #:	1	RRCID ->	123030	COMPL. DATE	11/05/1986	TOTAL DEPTH	10253	PERF.	10068 - 10136
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	431 2	6 9	N	5		165
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	694 2	19 9	N	17	169 1	13
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	657 2	21 9	N	19		32
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	617 2	24 9	N	22		54
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	759 2	14 9	N	13		67
*09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	842 2	11 9	N	10		77

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

PITCHFORK OIL & GAS, INC.			665867	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
WORLEY, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	156128	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	4378 - 4384
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)			36065 682	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.			604295								
KEAHEY-MEYER		WELL #:	1 T	RRCID ->	113841	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	8899	PERF.	7318 - 7344
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT		-0-

PROGENIES OPERATING LLC			681161	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
ARNOLD, DENNIS ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	001736	COMPL. DATE	04/18/1958	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7315 - 7340
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA)			36065 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.			604295								
IDEUS		WELL #:	3	RRCID ->	182522	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	5188	PERF.	4540 - 4548
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1		N	-0-		31
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 1		N	-0-		31
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1		N	-0-		31
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1		N	-0-		31
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1		N	-0-		31
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		31

GOWITT (COOK MOUNTAIN)
NELSON, JAMES L.
COOK

36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
604295
WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

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

GOWITT (YEGUA 4575)
NELSON, JAMES L.
COOK

36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
604295
WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			37
05	124 X	102	-0-	-22 B	-0-	102	1		N	-0-			37
06	120 X	102	-0-	-18 B	-0-	102	1		N	-0-			37
07	124 X	102	-0-	-22 B	-0-	102	1		N	-0-			37
08	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			37
09	90 X	NO RPT	-0-	-90 B	-0-				N	NO RPT			37

GRACE (FRIO 4450)
VIPER S.W.D., LLC
GEO-GOLDENROD

36180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
886209
WELL #: 3 RRCID -> 202579 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4387 - 4393

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

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.
STATE TRACT -210-

36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
500796
WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

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

GRASS ISLAND (SALURIA -D-)
TORRENT OIL LLC
STATE TRACT 224

36450 699 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
862645
WELL #: 1 RRCID -> 181012 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-			-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 1	N	2	2	8	-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-			-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-			-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-			-0-
*09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-			-0-

MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES				
ATKINSON, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 095538		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 6820		PERF. 5631 - 5632		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ATKINSON, W.H. 920		WELL #: 1		RRCID -> 140237		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 5565 - 5665		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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		
04	10558	10558	-0-	-0-	-0-	10394 2	164 9	N	149	265 1		168
05	8893	8893	-0-	-0-	-0-	8776 2	117 9	N	106			274
06	7875	7875	-0-	-0-	-0-	7759 2	116 9	N	105	171 1		208
07	8442	8442	-0-	-0-	-0-	8358 2	84 9	N	76			284
08	7130	5317	-0-	-1813	-0-	5264 2	53 9	N	48	128 1		204
*09	7386	7386	-0-	-0-	-0-	7252 2	134 9	N	122	135 1		191

GREGA (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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	40	1	258	2	N	-0-			-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	37	1	271	2	N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	53	1	287	2	N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	49	1	303	2	N	-0-			-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	36	1	283	2	N	-0-			-0-
09	330 N	257	-0-	-73	-0-	32	1	225	2	N	-0-			-0-

GREGA (C-1-A, NORTH)				36867 024	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
HEARD, J. F. B.				WELL #:	8	RRCID ->	271573	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	4382	PERF. 3475 - 3568		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREGA (C-2)		36867 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
O'BRIEN, J.M.		WELL #: 312A		RRCID -> 256500		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394			
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (C-5)		36867 073		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
OBRIEN, J. M.		WELL #: 61		RRCID -> 101793		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 4387 PERF. 4117 - 4127			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT		-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #: 25		RRCID -> 128689		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V.W.		WELL #: 24		RRCID -> 130665		COMPL. DATE 04/02/1989		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #:		5 A	RRCID ->	146737	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	4416	PERF.	4160 - 4170			
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748				CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
O'BRIEN, J. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	161080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4090 - 4098			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #:		G 3	RRCID ->	175296	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4088 - 4115			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		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			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748				CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		A 11	RRCID ->	001919	COMPL. DATE	08/30/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5057 - 5046			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (F-2 WEST)				36867 132	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599											
OCONNOR, TOM		WELL #:		5	RRCID ->	001924	COMPL. DATE	10/07/1943	TOTAL DEPTH	4635	PERF.	3736 - 5058			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (F-2 WEST)		//CONT.//		36867 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599									
HEARD, J. F. B.		WELL #:		21 T	RRCID ->	001927	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5094 - 5116	
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	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
GRETA (F-2-A)				36867 144	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
M.V. O'CONNOR ESTATE "E"		WELL #:		5	RRCID ->	255960	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5197 - 5212	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
GRETA (F-3 WEST)				36867 156	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
FVW HEARD		WELL #:		3	RRCID ->	207785	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5185 - 5198	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
GRETA (G-2)				36867 168	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		99	RRCID ->	279959	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	4616 - 4619	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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	
04	630 N	312	-0-	-318	-0-	48	1	264	2	N	-0-	-0-	
05	589 N	92	-0-	-497	-0-	13	1	79	2	N	-0-	-0-	
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	-0-	
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
O'CONNOR, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	144641	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	1704 - 2030	
04	684 X	684	-0-	-0-	-0-	105	1	579	2	N	-0-	-0-	
05	DELQ PR	656	-0-	656	656	90	1	566	2	N	-0-	-0-	
06	DELQ PR	511	-0-	511	1167	95	1	416	2	N	-0-	-0-	
07	1378 N	211	-0-	-1167	-0-	35	1	176	2	N	-0-	-0-	
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	2	N	-0-	-0-	
*09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	55	1	327	2	N	-0-	-0-	

GREGA (L- 2)		//CONT.//		36867 204	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT		WELL #:		Q842W	RRCID ->	087746	COMPL. DATE	09/26/1979	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	1795 - 1838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GREGA (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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OBRIEN, J. M. -D-		WELL #:		3 D	RRCID ->	052765	COMPL. DATE	05/25/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
O'BRIEN, J.M. B		WELL #:		9	RRCID ->	143110	COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	1822 - 1844
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
O'BRIEN, J. J. A		WELL #:		2	RRCID ->	147922	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	4397	PERF.	1818 - 1828
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1538	-0-			N	-0-		-0-
05	1538	-0-	-0-	-1538	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	899 #	-0-	-0-	-899	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	149 R	149	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	128 2	N	-0-		-0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748															
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870															
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

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

GRETA (L- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599															
OBRIEN, J.M. WELL #: 52 RRCID -> 127502 COMPL. DATE 04/30/1988 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 1870 - 1880															

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967															

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933															

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

GRETA (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															

04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	60	1	332	2	N	-0-		-0-	
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	68	1	426	2	N	-0-		-0-	
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	78	1	340	2	N	-0-		-0-	
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	53	1	270	2	N	-0-		-0-	
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	73	1	487	2	N	-0-		-0-	
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	62	1	371	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															

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

GRETA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		7	RRCID ->	053585	COMPL. DATE	09/11/1972	TOTAL DEPTH	4412	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

O'CONNER, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	135280	COMPL. DATE	06/13/1990	TOTAL DEPTH	4392	PERF.	2038 - 2057
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	215 1	1187 2	N	-0-		-0-	
05	1488 N	936	-0-	-552	-0-	129 1	807 2	N	-0-		-0-	
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	276 1	1203 2	N	-0-		-0-	
07	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	219 1	1111 2	N	-0-		-0-	
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	96 1	645 2	N	-0-		-0-	
*09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	109 1	650 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	14 1	76 2	N	-0-		-0-	
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17 1	103 2	N	-0-		-0-	
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	21 1	90 2	N	-0-		-0-	
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	20 1	101 2	N	-0-		-0-	
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16 1	111 2	N	-0-		-0-	
*09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	15 1	93 2	N	-0-		-0-	

O'BRIEN, J.M. C		WELL #:		1	RRCID ->	141944	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	1730 - 2075
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	172 1	951 2	N	-0-		-0-	
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	143 1	897 2	N	-0-		-0-	
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	179 1	782 2	N	-0-		-0-	
07	1147 N	406	-0-	-741	-0-	67 1	339 2	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

O'BRIEN B (S), J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	143399	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	4455	PERF.	1725 - 2045
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	35 1	191 2	N	-0-		-0-	
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	33 1	208 2	N	-0-		-0-	
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	41 1	181 2	N	-0-		-0-	
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	40 1	202 2	N	-0-		-0-	
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	33 1	219 2	N	-0-		-0-	
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	31 1	184 2	N	-0-		-0-	

O'BRIEN, J. M. C		WELL #:		7	RRCID ->	157868	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	2080 - 2084
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GREGA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FOX, W. J.				WELL #: 12	RRCID -> 001819	COMPL. DATE 06/30/1941	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2100 - 2115				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT				WELL #:	1SG	RRCID -> 052278	COMPL. DATE 03/20/1972	TOTAL DEPTH 2409	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GREGA (L- 5-A)				36867 252	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
HEARD, J.F.B.				WELL #: 19	RRCID -> 132020	COMPL. DATE 09/27/1989	TOTAL DEPTH 3549	PERF. 2110 - 2116		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	RRCID -> 228277		COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 6081	PERF. 2017 - 2026	
FOX, W. J. "B"				WELL #: 30						
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	213 1	9 2	N	-0-	-0-
						75 3				
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	319 1	2 2	N	-0-	-0-
						113 3				
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	283 1	3 2	N	-0-	-0-
						131 3				
*07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	263 1	1 2	N	-0-	-0-
						95 3				
*08	155 N	130	-0-	-25	-0-	98 1	32 3	N	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-

GREGA (L- 6 WEST)				36867 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA 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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRETA (L- 6 WEST)		//CONT.//		36867 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #:		6	RRCID ->	212571	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	5941	PERF.	2134 - 2142
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		118	RRCID ->	227198	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	5835	PERF.	2163 - 2176
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (L- 7 SOUTH)				36867 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
DEWBR PETROLEUM CORPORATION				216748								
O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #:		10	RRCID ->	171612	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	2170 - 2174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		64J	RRCID ->	178487	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4605	PERF.	2188 - 2193
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

OBRIEN, J.M. -H-		WELL #:		3	RRCID ->	132945	COMPL. DATE	12/14/1989	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	2202 - 2206
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599											
O'BRIEN, J. J. A(S)		WELL #:		6	RRCID ->	159371	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 2182 - 2185				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HEARD, IRA "A"		WELL #:		13	RRCID ->	226072	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 2222 - 2236				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	237049	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2250 - 2256				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		87	RRCID ->	256512	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2226 - 2238				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		31	RRCID ->	281164	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2266 - 2272				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

GREGA (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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
O'CONNOR, THOMAS "C"				WELL #: 19	RRCID -> 234338	COMPL. DATE 03/17/2008	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 2426	-	2436			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMAS O'CONNOR "C"				WELL #: 66	RRCID -> 261017	COMPL. DATE 03/10/2011	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 2381	-	2386			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GREGA (L-12)				36867 336	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
O'BRIEN, J.M.				WELL #: 109	RRCID -> 254909	COMPL. DATE 11/25/2009	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 2432	-	2434			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
REILLY, ANNIE ET VIR				WELL #: 2GD	RRCID -> 227875	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 5929	PERF. 2525	-	2532			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CLEMMENT HEARD				WELL #: 1	RRCID -> 257067	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 2568	-	2574			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.M. -B-(GAS PROD.AREA-B-) WELL #: 6 C RRCID -> 074593 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4356 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

04	180 N	120	-0-	-60	-0-	18	1	102	2	N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	78	1	526	2	N	-0-					-0-
*09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	42	1	253	2	N	-0-					-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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (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

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

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

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

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

GREGA (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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS FANNIE V W HEARD		WELL #:		68	RRCID ->	230684	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2578 - 2686	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #:		38	RRCID ->	252509	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	2738 - 2744	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		39	RRCID ->	253334	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	2693 - 2703	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		13	RRCID ->	259996	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2789 - 2797	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H109	RRCID ->	261171	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	2658 - 2664	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (O-1)			36867 504		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599											
O'BRIEN, J.M. -A-			WELL #: 6 C		RRCID -> 101469		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2788 - 2794			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09		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			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09		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			
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	34	1	187	2	N	-0-		
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	N	-0-		
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	2	N	-0-		
*09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	21	1	123	2	N	-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			
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
CLAUDE E. HEARD ET AL			WELL #: 42		RRCID -> 269828		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 4837		PERF. 2846 - 2851			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

GREGA (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		
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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 92		RRCID -> 256514		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 2G		RRCID -> 257876		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

GREGA (O-3)		//CONT.//		36867 588	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
O'BRIEN, J.M. B		WELL #:		6-T	RRCID -> 154152	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	4356	PERF. 3124 - 3126	
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
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7 1	38 2	N	-0-		-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7 1	41 2	N	-0-		-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8 1	37 2	N	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8 1	40 2	N	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7 1	43 2	N	-0-		-0-
*09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6 1	38 2	N	-0-		-0-

O'BRIEN, J. M.		WELL #:		D 6	RRCID -> 193265	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 3122 - 3125	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GREGA (O-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
OBRIEN, J. M.		WELL #:		308	RRCID -> 116281	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3146 - 3176	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, J. F. B.		WELL #:		19	RRCID -> 116282	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3154 - 3180	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OBRIEN, J. M.		WELL #:		302	RRCID -> 118851	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3136 - 3170	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, F. V. W.		WELL #:		22	RRCID -> 122957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3155 - 3185	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (O-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
O'BRIEN, J.M.		WELL #:		32	RRCID ->	127172	COMPL. DATE	01/10/1988	TOTAL DEPTH	4390	PERF. 3192 - 3220
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		7	RRCID ->	127306	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 3130 - 3155
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'BRIEN "J&L", J. M.		WELL #:		1J	RRCID ->	133722	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	5708	PERF. 3124 - 3129
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		16	RRCID ->	146698	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 3150 - 3190
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	277046	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 3265 - 3315
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (0-4)		//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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CNTY: REFUGIO		
HEARD, CLAUD E. ET AL				20	RRCID -> 084225	COMPL. DATE 07/18/1979	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 3206 - 3232	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HEARD, CLEMENT				WELL #:	17	RRCID -> 107213	COMPL. DATE 01/06/1979	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3189 - 3233
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GREGA (0-5)				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	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GREGA (0-5-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	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

GRETA (0-7)			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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, TOM			WELL #: 13		RRCID -> 147972		COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 5938		PERF. 3288 - 3290	

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

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	

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OBRIEN, J. M. -B-			WELL #: 11 C		RRCID -> 099595		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 902 - 906	

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
OBRIEN, J. M. -B-			WELL #: 5 C		RRCID -> 082794		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426		PERF. 890 - 901	

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

GREGA (3500)		36867 756		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WELDER 'J'		WELL #: 36		RRCID -> 280743		COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3490 - 3496	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4500	20330	-0-	15830	47496	1296	1	19034	2	N	-0-
*05	4650	19560	-0-	14910	62406	1301	1	18258	2	N	-0-
						1	9				
06	4500	12097	-0-	7597	70003	1023	1	11074	2	N	-0-
07	4650	8473	-0-	3823	73826	929	1	7544	2	N	-0-
08	4650	5729	-0-	1079	74905	748	1	4981	2	N	-0-
09	4500	NO RPT	-0-	-4500	70405					N	NO RPT

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

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

CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621						CNTY: REFUGIO			
M.V. O'CONNOR ESTATE "E"		WELL #: 20		RRCID -> 254192		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5302 - 5312	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

GREGA (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	
04	11070	7542	-0-	-3528	24805	1155	1	6387	2	N	48
05	11439	8231	-0-	-3208	21597	1132	1	7099	2	N	48
06	11070	8142	-0-	-2928	18669	1520	1	6622	2	N	48
07	11439	9980	-0-	-1459	17210	1643	1	8337	2	N	48
08	13361	12088	-0-	-1273	15937	1573	1	10515	2	N	48
*09	12930	3887	-0-	-9043	6894	558	1	3323	2	N	53
						6	9				

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	4050	2108	-0-	-1942	4193		323	1	1785	2	-0-
05	4185	1933	-0-	-2252	1941		266	1	1667	2	-0-
06	3649 R	1708	-0-	-1941	-0-		318	1	1390	2	-0-
07	2542 #	1923	-0-	-619	-0-		316	1	1607	2	-0-
08	2387 #	1844	-0-	-543	-0-		240	1	1604	2	-0-
09	2100 #	1469	-0-	-631	-0-		211	1	1258	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GRETA (6200, SOUTH)		36867 908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
JM O'BRIEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 214405		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6167 - 6173	
04	3690 #	3481	-0-	-209	-0-		533	1	2947	2	52
							1	9			
05	3658 #	3604	-0-	-54	-0-		495	1	3109	2	52
06	3540 #	3200	-0-	-340	-0-		597	1	2603	2	52
07	3658 #	3586	-0-	-72	-0-		590	1	2996	2	52
08	3851 R	3851	-0-	-0-	-0-		500	1	3351	2	52
09	3480 #	3272	-0-	-208	-0-		470	1	2802	2	52

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

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

GRETA, DEEP (5600)		36868 360		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 5		RRCID -> 106112		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A	
OBRIEN, J. M. D & E													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA, DEEP (5660, SEG. N)		36868 554		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 6		RRCID -> 132252		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5676 - 5684	
O'BRIEN, J.M. -C-													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA, NORTH (6100)		36870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 3		RRCID -> 218347		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6106 - 6110	
HEARD, J. F. B.													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	290				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	290				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	290				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	290				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	290				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	290				N	NO RPT			-0-

GRETA, NORTH (6300 FRIO)		36870 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621		WELL #: 34		RRCID -> 245908		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 6347 - 6404	
VIDAURI "F"													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRETA, NORTH (6500 SD.)		36870 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621		WELL #: 25		RRCID -> 244750		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6490 - 6498	
VIDAURI "F"													
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			160
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
08	3100 N	3276	-0-	176	176	126	1	3150	2	N	-0-		160
*09	1135 N	959	-0-	-176	-0-	126	1	833	2	N	-0-		160

OIL AND GAS DIVISION

GREGA, W. (6300)		36876 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
O'BRIEN, J. M. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 231786		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292			
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	
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	45 1 134 9	250 2	N	122	155 1	35
05	465 N	373	-0-	-92	-0-	35 1 120 9	218 2	N	109		144
06	420 N	374	-0-	-46	-0-	46 1 128 9	200 2	N	116	160 1	100
07	434 N	401	-0-	-33	-0-	44 1 133 9	224 2	N	121	154 1	67
08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	339 1 35 9	2270 2	N	32		99
*09	3000 N	4084	-0-	1084	1084	583 1 25 9	3476 2	N	23		121

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)		37480 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
SAGER, ALBERT H.		WELL #: 1		RRCID -> 115578		COMPL. DATE 01/15/1985		TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250			
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	
04	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	957 1 20 9	2207 2	Y	18		312
05	2914 X	2399	-0-	-515	-0-	764 1 23 9	1612 2	Y	21	26 1	307
06	2850 X	2524	-0-	-326	-0-	824 1 15 9	1685 2	Y	14	19 1	302
07	3286 X	2559	-0-	-727	-0-	851 1 23 9	1685 2	Y	21	19 1	304
08	3131 X	2536	-0-	-595	-0-	851 1	1685 2	Y	-0-		304
09	3030 X	2756	-0-	-274	-0-	1018 1	1738 2	Y	-0-		304

BLAIN, LOVEL A III		WELL #: 2		RRCID -> 119308		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43

FUCHS, BEATRICE		WELL #: 1		RRCID -> 280391		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785			
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	
04	9210 X	4135	-0-	-5075	-0-	343 1 8 9	3784 2	N	7		144
05	9517 X	4960	-0-	-4557	-0-	1594 1 2 9	3364 2	N	2		146
06	9210 X	4162	-0-	-5048	-0-	1366 1 2 9	2794 2	N	2		148
07	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-			N	2		150
08	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-			N	2		152
09	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-			N	5		157

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

04		3000 N	3052	-0-	52	52		555 1	2497 2	Y	-0-	57
05		2151 N	2099	-0-	-52	-0-		675 1	1424 2	Y	-0-	57
06		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-		716 1	1464 2	Y	-0-	57
07		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-		739 1	1464 2	Y	-0-	57
08		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-		739 1	1464 2	Y	-0-	57
09		1650 X	1426	-0-	-224	-0-		527 1	899 2	Y	-0-	57

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845												
04		2940 X	1982	-0-	-958	-0-		869 1	1034 2	Y	72	132
								79 9				
05		3038 X	1950	-0-	-1088	-0-		609 1	1286 2	Y	50	182
								55 9				
06		2190 X	1758	-0-	-432	-0-		562 1	1149 2	Y	43	52
								47 9			173 1	
07		2263 X	1799	-0-	-464	-0-		580 1	1149 2	Y	64	116
								70 9				
08		2263 X	1762	-0-	-501	-0-		580 1	1149 2	Y	30	146
								33 9				
*09		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-		879 1	1500 2	Y	56	202
								62 9				

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771												
04		1170 N	1154	-0-	-16	-0-		562 1	572 2	Y	18	170
								20 9				
05		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		502 1	1060 2	Y	21	165
								23 9			26 1	
06		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				Y	15	161
07		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				Y	21	163
08		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-	163
*09		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-		668 1	1139 2	Y	-0-	163

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705												
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-		248 1	213 2	Y	-0-	262
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-		115 1	243 2	Y	-0-	262
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-		98 1	201 2	Y	-0-	262
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-		102 1	201 2	Y	-0-	262
08		372 N	339	-0-	-33	-0-		102 1	201 2	Y	33	243
								36 9			52 1	
09		300 N	215	-0-	-85	-0-		64 1	109 2	Y	38	226
								42 9			55 1	

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3150 X	3139	-0-	-11	-0-	300	1	2800	2	N	-0-			252
						39	5							
05	3255 X	3187	-0-	-68	-0-	300	1	2740	2	N	29			281
						115	5							
06	3180 X	2651	-0-	-529	-0-	300	1	2209	2	N	11			292
						130	5							
07	3286 X	2524	-0-	-762	-0-	310	1	2163	2	N	-0-			292
						51	5							
08	3286 X	2353	-0-	-933	-0-	310	1	1914	2	N	35			327
						90	5							
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT			327

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	424	1	48	2	Y	5			409
						6	9							
05	465 N	57	-0-	-408	-0-	18	1	37	2	Y	2			411
						2	9							
06	420 N	65	-0-	-355	-0-	21	1	42	2	Y	2			413
						2	9							
07	496 N	63	-0-	-433	-0-	21	1	42	2	Y	-0-			413
						21	1							
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	21	1	42	2	Y	-0-			413
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	3			416

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154

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														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	1			N	-0-			-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1			N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	1			N	-0-			-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1			N	-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	1			N	-0-			-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														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
09	660 N	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-			-0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800)		//CONT.//		37832 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON								
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO		//CONT.//		238360												
SHARP, HARRY F.		WELL #:		1	RRCID ->	137773	COMPL. DATE	11/29/1990	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2840 - 2851					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-
DITTRICH, A.L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	137991	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	3251	PERF. 2820 - 2848					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LODI OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	252941	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 2847 - 2849					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAILEY (PETTUS)		WELL #:		1	RRCID ->	168725	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5778	PERF. 4857 - 4870					
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	168725	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5778	PERF. 4857 - 4870					
BECK		WELL #:		1	RRCID ->	168725	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5778	PERF. 4857 - 4870					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEGO RESOURCES, LLC		WELL #:		1C	RRCID ->	172732	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4499 - 4503					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426														
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	289	1	6028	2	Y	95	95	2	-0-
						796	3	105	9					
05	6479 X	3340	-0-	-3139	-0-	78	1	2834	2	Y	28	28	2	-0-
						397	3	31	9					
06	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	252	1	6867	2	Y	103	103	2	-0-
						888	3	113	9					
07	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	265	1	7350	2	Y	98	98	2	-0-
						898	3	108	9					
08	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	284	1	7355	2	Y	98	98	2	-0-
						916	3	108	9					
*09	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	235	1	6718	2	Y	94	94	2	-0-
						831	3	103	9					

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204														
04	3300 X	2947	-0-	-353	-0-	239	1	2495	2	Y	194	343	1	105
						213	9							
05	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	249	1	2615	2	Y	195	169	1	131
						215	9							
06	3030 X	2352	-0-	-678	-0-	16	1	2132	2	Y	185	236	1	80
						204	9							
07	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	408	1	4310	2	Y	323	344	1	59
						355	9							
*08	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	438	1	4042	2	Y	293	178	1	174
						322	9							
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT			174

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
INLAND OCEAN, INC. 424607														
JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLETTTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
LGDC CORPORATION 500227												
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
							CODE	CODE	CODE			
04		3660	2682	-0-	-978	-0-	750 1	1913 2		N	17	109
							19 9					
05		3782	2924	-0-	-858	-0-	775 1	2124 2		N	23	132
							25 9					
06		3660	2720	-0-	-940	-0-	750 1	1913 2		N	52	184
							57 9					
07		3782	2730	-0-	-1052	-0-	750 1	1913 2		N	61	55
							67 9				190 1	
08		3782	2710	-0-	-1072	-0-	775 1	1913 2		N	20	75
							22 9					
09		2820 #	2704	-0-	-116	-0-	750 1	1913 2		N	37	112
							41 9					

HALLETTTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
MASCOT OIL COMPANY 531355												
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	175
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	175
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	175
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	175
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	175
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	175

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		669 X	669	-0-	-0-	-0-	205 1	464 2		Y	-0-	-0-
07		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	485 1	4398 2		Y	115	115 1
							127 9					
*08		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	186 1	4143 2		Y	88	88 1
							97 9					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		661 X	661	-0-	-0-	-0-	659 2	2 9		Y	2	2 1
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

 HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854

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
04	4860 X	4151	-0-	-709	-0-	1276 1	2742 2	Y	121	173 1		148
						133 9						
05	4898 X	4264	-0-	-634	-0-	1333 1	2802 2	Y	117			265
						129 9						
06	4440 X	3183	-0-	-1257	-0-	961 1	2177 2	Y	41	106 1		200
						45 9						
07	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			Y	-0-	200 1		-0-
08	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			Y	-0-			-0-
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			Y	NO RPT			-0-

 BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5127	-0-	5127	5127	1524 1	3454 2	Y	135	52 1		83
						149 9						
07	39854 X	34727	-0-	-5127	-0-	3306 1	30003 2	Y	1289	983 1		389
						1418 9						
*08	36851 X	36851	-0-	-0-	-0-	1521 1	33810 2	Y	1382	1424 1		347
						1520 9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			347

 BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	71 1	152 2	Y	2	18 1		5
						2 9						
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	58 1	123 2	Y	-0-			5
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	35 1	79 2	Y	62	27 1		40
						68 9						
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	31 1	277 2	Y	1	5 1		36
						1 9						
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14 1	304 2	Y	-0-	36 1		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 HALLETTSVILLE, 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

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

 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

04	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	40 1	5948 3	N	142	183 1		75
						156 9						
05	6200 X	866	-0-	-5334	-0-	5 1	841 3	N	18			93
						20 9						
06	6450 X	6206	-0-	-244	-0-	104 1	5972 3	N	118			211
						130 9						
07	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	181 1	6568 3	N	67	190 1		88
						74 9						
08	6665 X	2650	-0-	-4015	-0-	33 1	2521 3	N	87			175
						96 9						
09	6210 X	5778	-0-	-432	-0-	137 1	5525 3	N	105	191 1		89
						116 9						

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MARY B. GOLDSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934														
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
04		2610 X	1457	-0-	-1153	-0-	9 1	1358 3	N	82				154
							90 9							
05		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	25 1	4242 3	N	83	188 1			49
							91 9							
06		1350 X	308	-0-	-1042	-0-	5 1	291 3	N	11				60
							12 9							
07		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	56 1	2039 3	N	10				70
							11 9							
08		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	56 1	4314 3	N	79				149
							87 9							
09		3840 X	2539	-0-	-1301	-0-	60 1	2435 3	N	40				189
							44 9							

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		17660 X	17660	-0-	-0-	-0-	540 1	16645 2	Y	432	446 2			48
							475 9							
05		17306 X	17306	-0-	-0-	-0-	603 1	16327 2	Y	342	308 2			82
							376 9							
06		17288 X	17288	-0-	-0-	-0-	588 1	16337 2	Y	330	370 2			42
							363 9							
07		18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	612 1	17249 2	Y	340	299 2			83
							374 9							
08		18259 X	17712	-0-	-547	-0-	600 1	16751 2	Y	328	385 2			26
							361 9							
09		17670 X	17213	-0-	-457	-0-	576 1	16281 2	Y	324	306 2			44
							356 9							

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067														
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
04		11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	365 1	11269 2	Y	294	304 2			33
							323 9							
05		12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	431 1	11674 2	Y	291	254 2			70
							320 9							
06		12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	409 1	11384 2	Y	275	310 2			35
							303 9							
07		12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	419 1	11791 3	Y	278	245 2			68
							306 9							
08		12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	422 1	11775 2	Y	275	321 2			22
							303 9							
*09		12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	401 1	11328 2	Y	270	255 2			37
							297 9							

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343														
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
04		9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	303 1	9344 2	Y	206	216 2			23
							227 9							
05		10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	350 1	9468 2	Y	237	203 2			57
							261 9							
06		10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	355 1	9863 2	Y	237	264 2			30
							261 9							
07		10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	367 1	10352 2	Y	243	214 2			59
							267 9							
08		10261 X	9917	-0-	-344	-0-	334 1	9342 2	Y	219	260 2			18
							241 9							
*09		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	333 1	9397 2	Y	222	210 2			30
							244 9							

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		240 N	97	-0-	-143	-0-	97 2			Y	-0-	95
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			Y	-0-	95
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			Y	-0-	95
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			Y	-0-	95
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			Y	-0-	95
*09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2			Y	-0-	95

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504												
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1108 2	63 9	N		57	178
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	966 2	20 9	N		18	196
06		870 N	866	-0-	-4	-0-	842 2	24 9	N		22	218
07		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1274 2	30 9	N		27	245
08		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		N		-0-	245
09		870 N	245	-0-	-625	-0-	230 2	15 9	N		14 186 1	73

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												
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
*07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2015 - PLUGGED 08/07/15												

HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870												
04		2730 X	2036	-0-	-694	-0-	280 1	1742 2	N		13	140
							14 9					
05		4619 X	1343	-0-	-3276	-0-	238 1	1095 2	N		9	149
							10 9					
06		4470 X	1815	-0-	-2655	-0-	336 1	1461 2	N		16	165
							18 9					
07		4619 X	2678	-0-	-1941	-0-	434 1	2224 2	N		18	183
							20 9					
08		2356 X	299	-0-	-2057	-0-	70 1	228 2	N		1	184
							1 9					
09		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-			N		-0-	184

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												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17

HALLETTSTVILLE, S. (YEGUA 3650) //CONT.// 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 E. J. HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	19902 X	-0-	-0-	-19902	-0-					N	-0-					28
08	19902 X	-0-	-0-	-19902	-0-					N	-0-					28
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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 6483 PERF. 6396 - 6400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	282	184	1			190
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	533	528	1			195
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	729	886	1			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	541	330	1			249
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11272 12/10/2014

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4	-0-	-0-	-0-	26	4	2		Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2	-0-	-0-	-0-	28	2	2		Y	-0-					-0-
07	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-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	
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
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-		Y	-0-	161
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	161
06		962 N	962	-0-	-0-	883 2	79 9	Y	72	233
07		869 N	869	-0-	-0-	138 1	731 2	Y	-0-	233
08	DLQ	G-10	880	-0-	880	137 1	743 2	Y	-0-	233
*09	DLQ	G-10	878	-0-	878	51 1	803 2	Y	22	255
						24 9				

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	
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
04		4020	1150	-0-	-2870	717	1098 2	Y	47	210
05		4154	3367	-0-	-787	-0-	3342 2	Y	23	233
06		3570 #	3259	-0-	-311	-0-	3235 2	Y	22	255
07		3660 R	3660	-0-	-0-	-0-	561 1	Y	235	140
							259 9			
08	DLQ	G-10	3528	-0-	3528	3528	570 1	Y	73	213
							80 9			
09	DLQ	G-10	3383	-0-	3383	6911	555 1	Y	75	288
							83 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	
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
09	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	
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

HEALEY (YEGUA 4824)		40007 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE					
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883												
CARPENTER		WELL #: 4		RRCID -> 270936		COMPL. DATE 09/09/2013			TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	10415	10415	-0-	-0-	-0-	238 1	10163 3	N		13	34 1			26
05	10554	10554	-0-	-0-	-0-	14 9	246 1	10299 3	N	8				34
06	9900	9374	-0-	-526	-0-	9 9	230 1	9136 3	N	7	31 1			10
07	10230	9027	-0-	-1203	-0-	8 9	245 1	8774 3	N	7				17
08	DLQ G-10	9158	-0-	9158	9158	8 9	229 1	8919 3	N	9				26
09	DLQ G-10	9586	-0-	9586	18744	10 9	213 1	9372 3	N	1				27
						1 9								

HEARD RANCH (FRIO Z)		40032 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104												
O' BRIEN		WELL #: 1		RRCID -> 256909		COMPL. DATE 05/22/2010			TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	357 1	4600 2	N		-0-				39
05	3933 X	3933	-0-	-0- B	-0-	337 1	3596 2	N		-0-				39
06	2463 X	2463	-0-	-0- B	-0-	272 1	2183 2	N		7				46
07	3410 X	2697	-0-	-713 B	-0-	8 9	191 1	2499 2	N	6				52
08	DLQ G-10	2283	-0-	2283 B	2283	7 9	160 1	2114 2	N	8				60
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2283	9 9			N	NO RPT				60

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
C.E. HEARD "B"		748104												
		WELL #: 20		RRCID -> 230418		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	11 1	193 2	Y		4				4
05	248 N	179	-0-	-69 B	-0-	4 9	9 1	161 2	Y	8				12
06	270 N	186	-0-	-84 B	-0-	9 9	8 1	168 2	Y	9				21
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-	10 9			Y	-0-				21
08	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	18 1	401 2	Y		11				32
*09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	12 9	12 1	257 2	Y	4				36
						4 9								

HEARD RANCH (2900)		40032 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
HEARD, C.E. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 068265		COMPL. DATE 12/17/1968			TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEARD, C. E. "B"		40032 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
		916954												
		WELL #: 18		RRCID -> 205538		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-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-

HEARD RANCH (2900) //CONT.// 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																		
HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984																		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983																		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	195	-0-	195	195	195	8	1	187	2	N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	714	-0-	714	909	909	33	1	681	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (3500) 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																		
HEARD, C. E. "B" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912																		
04		900 N	649	-0-	-251	-0-	-0-	36	1	613	2	Y	-0-					-0-
05		744 N	586	-0-	-158	-0-	-0-	32	1	554	2	Y	-0-					-0-
06		660 N	379	-0-	-281	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
07		620 N	587	-0-	-33	-0-	-0-	27	1	560	2	Y	-0-					-0-
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650) 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																		
HEARD, C. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660																		
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	577	2	Y	-0-					-0-
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					-0-
06		600 N	560	-0-	-40	-0-	-0-	25	1	535	2	Y	-0-					-0-
07		589 N	529	-0-	-60	-0-	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					-0-
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	624	2	Y	-0-					-0-
*09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	585	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704																		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577																		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954												
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		21	RRCID ->	215104	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	3608 - 3618				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	598	2	Y	-0-					-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	2	Y	-0-					-0-
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	45	1	1014	2	Y	-0-					-0-
*09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	920	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		26	RRCID ->	223043	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3668 - 3678				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	230423	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	3656 - 4164				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	3521 - 4386				
04	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	183	1	3115	2	Y	6					24
05	3348 X	2470	-0-	-878	-0-	133	1	2337	2	Y	-0-					24
06	3570 X	2782	-0-	-788	-0-	126	1	2656	2	Y	-0-					24
07	3689 X	2897	-0-	-792	-0-	135	1	2762	2	Y	-0-					24
08	3689 X	3471	-0-	-218	-0-	146	1	3325	2	Y	-0-					24
09	3120 X	3029	-0-	-91	-0-	139	1	2890	2	Y	-0-					24

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3604 - 3622				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3576 - 4498				
04	630 N	452	-0-	-178	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	491	-0-	-284	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	19	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	20	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	315	-0-	-105	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	434	1	7395	2	N	-0-			-0-
05		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	392	1	6862	2	N	-0-			-0-
06		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	315	1	6634	2	N	-0-			-0-
07		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	306	1	6238	2	N	-0-			-0-
08		7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	310	1	7048	2	N	-0-			-0-
*09		7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	338	1	7028	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913															
04		1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	92	1	1562	2	N	-0-			-0-
05		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	91	1	1593	2	N	-0-			-0-
06		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	77	1	1628	2	N	-0-			-0-
07		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	82	1	1670	2	N	-0-			-0-
08		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	82	1	1860	2	N	-0-			-0-
*09		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	87	1	1819	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896															
04		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	140	1	2385	2	N	-0-			-0-
05		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	136	1	2381	2	N	-0-			-0-
06		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	110	1	2314	2	N	-0-			-0-
07		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	113	1	2312	2	N	-0-			-0-
08		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	117	1	2649	2	N	-0-			-0-
*09		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	120	1	2491	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787															
04		3000 N	3194	-0-	194	467	177	1	3017	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	4990	-0-	1890	2357	270	1	4720	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	12978	-0-	9978	12335	588	1	12390	2	N	-0-			-0-
07		22988 X	10653	-0-	-12335	-0-	497	1	10156	2	N	-0-			-0-
08		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	380	1	8646	2	N	-0-			-0-
*09		7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	343	1	7135	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700															
04		5880 X	3303	-0-	-2577	-0-	183	1	3120	2	N	-0-			-0-
05		6076 X	3328	-0-	-2748	-0-	180	1	3148	2	N	-0-			-0-
06		5880 X	2267	-0-	-3613	-0-	103	1	2164	2	N	-0-			-0-
07		4619 X	2083	-0-	-2536	-0-	97	1	1986	2	N	-0-			-0-
08		3751 X	1869	-0-	-1882	-0-	79	1	1790	2	N	-0-			-0-
09		3120 X	1682	-0-	-1438	-0-	77	1	1605	2	N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3700) 40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104															
HEARD, GEORGIA WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3900)			40032 594		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
HEARD, C. E. "B"			WELL #: 8 U		RRCID -> 034755			COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3808 - 3837
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

04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	101 1	1725 2	1725 2	Y	-0-		-0-
05	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	100 1	1755 2	1755 2	Y	-0-		-0-
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	86 1	1805 2	1805 2	Y	-0-		-0-
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	93 1	1896 2	1896 2	Y	-0-		-0-
08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	103 1	2332 2	2332 2	Y	-0-		-0-
*09	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	102 1	2115 2	2115 2	Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"			WELL #: 16		RRCID -> 118604			COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2600 - 3534
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD RANCH (4000)			40032 660		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
HEARD, C. E. -B-			WELL #: 8		RRCID -> 034895			COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3884 - 3890
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD RANCH (4050)			40032 675		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
HEARD, C. E. 'B'			WELL #: 35		RRCID -> 266677			COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 3527 - 4218
04	3594 R	3594	-0-	-0-	-0-	199 1	3395 2	3395 2	N	-0-		-0-
05	3376 R	3376	-0-	-0-	-0-	182 1	3194 2	3194 2	N	-0-		-0-
06	3240 #	3024	-0-	-216	-0-	137 1	2887 2	2887 2	N	-0-		-0-
07	3503 #	2906	-0-	-597	-0-	136 1	2770 2	2770 2	N	-0-		-0-
08	3503 #	3104	-0-	-399	-0-	131 1	2973 2	2973 2	N	-0-		-0-
09	3390 #	2888	-0-	-502	-0-	132 1	2756 2	2756 2	N	-0-		-0-

HEARD RANCH (4300)			40032 792		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
SANTA ROSA OPERATING, LLC			748104									
HEARD, GEORGIA MRS.			WELL #: 10		RRCID -> 052678			COMPL. DATE 04/12/1972		TOTAL DEPTH 4783		PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MILAGROS RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 250755			COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4480 - 4488
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	44 1	571 2	571 2	N	-0-		-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	43 1	464 2	464 2	N	-0-		-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	32 1	259 2	259 2	N	-0-		-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	42 1	552 2	552 2	N	-0-		-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	40 1	523 2	523 2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
HEARD, C.E. "B" WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE

04		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	151	1	2570	2	Y	-0-
05		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	151	1	2636	2	Y	-0-
06		2640 X	2483	-0-	-157	-0-	113	1	2370	2	Y	-0-
07		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	136	1	2776	2	Y	-0-
08		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	116	1	2644	2	Y	-0-
*09		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	111	1	2309	2	Y	-0-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 4236 - 4428												
04		750 N	733	-0-	-17	-0-	41	1	692	2	Y	-0-
05		713 N	696	-0-	-17	-0-	38	1	658	2	Y	-0-
06		690 N	679	-0-	-11	-0-	31	1	648	2	Y	-0-
07		713 N	708	-0-	-5	-0-	33	1	675	2	Y	-0-
08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	687	2	Y	-0-
*09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	Y	-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698												
04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	65	1	1110	2	Y	-0-
05		1302 N	1161	-0-	-141	-0-	63	1	1098	2	Y	-0-
06		1350 N	1194	-0-	-156	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	56	1	1142	2	Y	-0-
08		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	70	1	1590	2	Y	-0-
*09		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	64	1	1331	2	Y	-0-

HEARD RANCH (4400) 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104												
MILAGROS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452												
04		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	521	1	6705	2	N	31
05		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	673	1	7183	2	N	29
06		6150 X	5080	-0-	-1070	-0-	562	1	4505	2	N	12
07		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	604	1	7899	2	N	22
08		7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	539	1	7105	2	N	23
09		6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-	25	9			N	NO RPT

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
HEARD, C. E. "B" WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337												
04		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	58	1	990	2	Y	-0-
05		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	56	1	980	2	Y	-0-
06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	45	1	941	2	Y	-0-
07		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	47	1	957	2	Y	-0-
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	Y	-0-
*09		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	51	1	1052	2	Y	-0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680													
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

04		4140 X	2939	-0-	-1201	-0-	163 1	2770 2	Y	5			26
							6 9						
05		4278 X	3426	-0-	-852	-0-	185 1	3241 2	Y	-0-			26
06		4140 X	3258	-0-	-882	-0-	148 1	3110 2	Y	-0-			26
07		3937 X	3763	-0-	-174	-0-	176 1	3587 2	Y	-0-			26
08		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	187 1	4245 2	Y	-0-			26
*09		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	186 1	3861 2	Y	-0-			26

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382													
04		T. A.	125	-0-	125	-0-	163 1	118 2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	119	-0-	119	-0-	282 1	113 2	Y	-0-			-0-
06		431 X	149	-0-	-282	-0-	7 1	142 2	Y	-0-			-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 2	Y	-0-			-0-
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	161 2	Y	-0-			-0-
*09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	173 2	Y	-0-			-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570													
04		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	318 1	5416 2	Y	5			24
							6 9						
05		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	282 1	4938 2	Y	-0-			24
06		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	210 1	4432 2	Y	-0-			24
07		4650 X	4439	-0-	-211	-0-	207 1	4232 2	Y	-0-			24
08		4960 X	2718	-0-	-2242	-0-	115 1	2603 2	Y	-0-			24
09		4800 X	1642	-0-	-3158	-0-	75 1	1567 2	Y	-0-			24

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402													
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	17 1	288 2	Y	-0-			-0-
05		372 N	198	-0-	-174	-0-	11 1	187 2	Y	-0-			-0-
06		390 N	340	-0-	-50	-0-	15 1	325 2	Y	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	8 1	190 2	Y	-0-			-0-
*09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	16 1	323 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536													
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-			11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		10
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04		12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	708 1	12042 2		Y	3	3
							3 9					
05		12799 X	12799	-0-	-0-	-0-	691 1	12096 2		Y	11	14
							12 9					
06		13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	596 1	12552 2		Y	15	29
							17 9					
07		14316 X	14316	-0-	-0-	-0-	668 1	13648 2		Y	-0-	29
08		15262 X	15262	-0-	-0-	-0-	643 1	14609 2		Y	9	38
							10 9					
*09		14322 X	14322	-0-	-0-	-0-	657 1	13661 2		Y	4	42
							4 9					

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528												
04		8178	8178	-0-	-0-	-0-	454 1	7724 2		Y	-0-	-0-
05		7130	7035	-0-	-95	-0-	380 1	6655 2		Y	-0-	-0-
06		7434	7434	-0-	-0-	-0-	337 1	7097 2		Y	-0-	-0-
07		8657	8657	-0-	-0-	-0-	404 1	8253 2		Y	-0-	-0-
08		9085	9085	-0-	-0-	-0-	383 1	8702 2		Y	-0-	-0-
*09		8714	8714	-0-	-0-	-0-	400 1	8314 2		Y	-0-	-0-

HEARD RANCH (4600) 40032 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
HEARD, C. E. "B" WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736												
04		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	216 1	3674 2		Y	-0-	-0-
05		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	425 1	7447 2		Y	-0-	-0-
06		25786 X	25786	-0-	-0-	-0-	1169 1	24617 2		Y	-0-	-0-
07		23905 X	23905	-0-	-0-	-0-	1116 1	22789 2		Y	-0-	-0-
08		25093 X	25093	-0-	-0-	-0-	1057 1	24036 2		Y	-0-	-0-
09		24630 X	21513	-0-	-3117	-0-	987 1	20526 2		Y	-0-	-0-

HEINZVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
GAYLE, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEINZEVILLE (RECKLAW)		//CONT.//	40203 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD							
RAMTEX ENERGY LLC			690225										
HESTER, CARL T.		WELL #:	1	RRCID -> 107201	COMPL. DATE 07/29/1983	TOTAL DEPTH 7515	PERF. 7457 - 7464						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
HESTER, CARL T.		WELL #:	2	RRCID -> 207664	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7420 - 7430						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HELEN GOHLKE (FRIO 3150)			40231 120	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797										
KUESTER, CHARLES		WELL #:	21	RRCID -> 279871	COMPL. DATE 07/18/2014	TOTAL DEPTH 5790	PERF. 3140 - 3142						
04	5940		2	-0-	-5938	-0-	2 2	N	-0-				-0-
05	6138		35	-0-	-6103	-0-	35 2	N	-0-				-0-
06	110 R		110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-				-0-
07	110 R		110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-				-0-
08	108 R		108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-				-0-
09	120 #		108	-0-	-12	-0-	108 2	N	-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						
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
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						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
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						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1)
REMORA MANAGEMENT, LLC
MATTHEW-KUESTER

40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
701560

WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

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

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2)
REMORA MANAGEMENT, LLC
MATTHEW-KUESTER

40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
701560

WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

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

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.)
HILCORP ENERGY COMPANY
MILNER

40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
386310

WELL #: 1 RRCID -> 239490 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 13096

04	2460 X	-0-	-0-	-2460 B	-0-				N	-0-			45
05	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-				N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			45
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			45

VALENCE OPERATING COMPANY
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT

881167
WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

04	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2		Y	-0-			-0-
05	1023 N	1019	-0-	-4 B	-0-	1019	2		Y	-0-			-0-
06	1050 N	1002	-0-	-48 B	-0-	1002	2		Y	-0-			-0-
07	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2		Y	-0-			-0-
08	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2		Y	-0-			-0-
*09	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2		Y	-0-			-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

04	300 N	219	-0-	-81 B	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
05	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2		Y	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2		Y	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B)
RINCON PETROLEUM CORPORATION
SCHULTHEISS GAS UNIT

40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
712336

WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268

04	2700 #	1978	-0-	-722	-0-	1955	2	23	9	N	21		132
05	2263 #	2129	-0-	-134	-0-	2107	2	22	9	N	20		152
06	2130 #	1951	-0-	-179	-0-	1931	2	20	9	N	18		170
07	2315 R	2315	-0-	-0-	-0-	2280	2	35	9	N	32		202
08	2139 #	1876	-0-	-263	-0-	1855	2	21	9	N	19		221
*09	2130 R	2130	-0-	-0-	-0-	2090	2	40	9	N	36	167 1	90

HELEN GOHLKE (YEGUA K) B.P. PRODUCTIONS INC. CHARLES KUESTER A-207 A		40231 429 040797		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
WELL #: 2		RRCID -> 203365		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5345 - 5680						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMOIL, INC. FRIAR, A.		127449		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
WELL #: 7		RRCID -> 152585		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5356 - 5364						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRIAR, THOMAS		127449		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
WELL #: 1		RRCID -> 155170		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 5352 - 5358						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRIAR, THOMAS		127449		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
WELL #: 2		RRCID -> 172084		COMPL. DATE 03/22/1986		TOTAL DEPTH 5855		PERF. N/A						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120				Y	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC MATTHEWS-KUESTER		701560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
WELL #: 7		RRCID -> 171759		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5305 - 5309						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (850) SURE FLOW OIL & GAS, INC. MUSSELMAN		40231 528 830587		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
WELL #: 1		RRCID -> 159647		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 3661		PERF. 606 - 762						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)		40231 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
FIVE-JAB, INC. PANCHO UNIT		271310		RRCID -> 257081		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 1517 - 1520		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)		40232 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
WALLIS ENERGY, INC. JACOBS, CHARLES		893997		RRCID -> 058702		COMPL. DATE 05/27/1974		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8786 - 8800		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
09	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 CHARLEY JACOBS GAS UNIT		818425		RRCID -> 184593		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110			
04	20970 X	19609	-0-	-1361	-0-	19341 2	268 9	N	244	187 1	211
05	21669 X	19496	-0-	-2173	-0-	19341 2	155 9	N	141	186 1	166
06	21635 X	21635	-0-	-0-	-0-	21455 2	180 9	N	164	184 1	146
07	20832 X	19279	-0-	-1553	-0-	19092 2	187 9	N	170	187 1	129
08	20274 X	16945	-0-	-3329	-0-	16818 2	127 9	N	115	186 1	58
09	21660 X	17832	-0-	-3828	-0-	17666 2	166 9	N	151		209

JACOBS BRUMUND GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187539		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 12454 PERF.11106 - 11124		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92 1	35
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35 7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2016 - P/A 10/14/2016

HELEN GOHLKE, N.E. (FRIO 2970)		40234 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
G E OPERATING, INC. WENDTLAND		292166		RRCID -> 168758		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2918 - 2920		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX) G E OPERATING, INC. RUSCHHAUPT		40238 200 292166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
WELL #:		2		RRCID -> 144055		COMPL. DATE 09/02/1992			TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5473 - 5476		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. GONZALES, MAURO ESTATE		40238 205 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
WELL #:		9		RRCID -> 124189		COMPL. DATE 05/14/1987			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577						
04	3360	X	2839	-0-	-521	-0-	615	1	2161	2	Y	57	121	1	43
							63	9							
05	3441	X	2958	-0-	-483	-0-	691	1	2216	2	Y	46			89
							51	9							
06	2700	X	2268	-0-	-432	-0-	605	1	1618	2	Y	41			130
							45	9							
07	2945	X	2734	-0-	-211	-0-	675	1	2015	2	Y	40	108	1	62
							44	9							
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	861	1	3029	2	Y	59			121
							65	9							
09	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	672	1	2036	2	Y	42			163
							46	9							

GONZALES, FELICE		WELL #:		1		RRCID -> 129362		COMPL. DATE 06/12/1988			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120				
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	937	1	3289	2	N	49			158
							54	9							
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	957	1	3071	2	N	45			203
							50	9							
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	986	1	2639	2	N	8			211
							9	9							
07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	921	1	2749	2	N	40	186	1	65
							44	9							
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	791	1	2786	2	N	45			110
							50	9							
*09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	919	1	2788	2	N	37			147
							41	9							

VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		881167 WELL #:		4		RRCID -> 258701		COMPL. DATE 12/12/2011			TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266				
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1664	2	66	9	Y	60	173	1	50
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-			50
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-			50
07	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	1557	2	42	9	Y	38			88
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-			88
*09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-			88

WOFFORD, C. J. COCKE AND GOODRICH UNIT		935452 WELL #:		1		RRCID -> 134136		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136				
04	15510	X	15127	-0-	-383	-0-	14853	2	274	9	N	249	336	1	76
05	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	14761	2	415	9	N	377	302	1	151
06	15330	X	13891	-0-	-1439	-0-	13528	2	363	9	N	330	325	1	156
07	15841	X	13832	-0-	-2009	-0-	13457	2	375	9	N	341	479	1	18
08	15500	X	13201	-0-	-2299	-0-	12831	2	370	9	N	336	301	1	53
09	15000	X	11986	-0-	-3014	-0-	11624	2	362	9	N	329	329	1	53

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) 40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 CAMOIL, INC. 127449
 FRIAR, A. WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162				N	-0-			20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	162				N	NO RPT			20

HELM (PETTUS) 40268 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 STARR-GUNN WELL #: 1 RRCID -> 278333 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437

04	300 #	97	-0-	-203 B	-4753	11	1	86	2	N	-0-		-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310 B	-5063					N	-0-		-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300 B	-5363					N	-0-		-0-
07	93 #	78	-0-	-15 B	-5378	9	1	69	2	N	-0-		-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93 B	-5471					N	-0-		-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-5561					N	NO RPT		-0-

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

04	3990 #	3670	-0-	-320	-0-	3670	2			N	-0-		75
05	4123 #	3573	-0-	-550	-0-	3573	2			N	-0-		75
06	3990 #	3841	-0-	-149	-0-	3637	2	204	9	N	185	183 1	77
07	3782 #	3697	-0-	-85	-0-	3697	2			N	-0-		77
08	3782 #	3609	-0-	-173	-0-	3609	2			N	-0-		77
09	3840 #	3613	-0-	-227	-0-	3613	2			N	-0-		77

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

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

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

04	1559 R	1559	-0-	-0-	-0-	1493	2	66	9	N	60		181
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		181
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		181
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		181
08	1612 #	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT		181
09	1560 #	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT		181

OIL AND GAS DIVISION

HENZE (WILCOX 10850)		40617 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
KERLICK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259030		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11124 PERF.11076 - 13744							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	26162 X	26162	-0-	-0-	-0-	25571	2	591	9	N	537	571	1	179	
05	26607 X	26607	-0-	-0-	-0-	25998	2	609	9	N	554	553	1	180	
06	25468 X	25468	-0-	-0-	-0-	24938	2	530	9	N	482	567	1	94	
07	25110 X	25008	-0-	-102	-0-	24438	2	570	9	N	518	356	1	256	
08	26908 X	24212	-0-	-2696	-0-	23692	2	520	9	N	473	554	1	175	
09	26040 X	20425	-0-	-5615	-0-	19982	2	443	9	N	403	369	1	209	

RAGARS OIL & GAS CO.		687920													
KERLICK, ELLA LEE		WELL #: 1		RRCID -> 052439		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 12452		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HERNDON (3000 FRIO)		40726 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
VENTEX OPERATING CORP.		884527													
SCHENDEL		WELL #: 2		RRCID -> 220922		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902							
04	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HERNDON (3200 FRIO)		40726 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
VENTEX OPERATING CORP.		884527													
WHITTINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 221086		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1791 - 1794							
04	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PATTON		WELL #: 1		RRCID -> 229837		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2330 - 2338							
04	3150 #	1928	-0-	-1222	-0-	1928	3			N	-0-			-0-	
05	2790 #	1895	-0-	-895	-0-	1895	3			N	-0-			-0-	
06	2700 #	2027	-0-	-673	-0-	2027	3			N	-0-			-0-	
07	2418 #	1992	-0-	-426	-0-	1992	3			N	-0-			-0-	
08	2108 #	1582	-0-	-526	-0-	1582	3			N	-0-			-0-	
09	2040 #	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			-0-	

HEYSER		40957 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA							
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							
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 BAYLOR OPERATING, LLC 058832
 WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

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

WELDER, MRS. E. H. WELL #: 15 RRCID -> 141533 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
09	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

*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30			30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

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

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

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

HEYSER (F-36) 40957 044 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257502 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

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

HEYSEY (F-37) 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 VANDENBERGE, M. T. WELL #: 12 RRCID -> 088641 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228

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

VANDENBERGE, M. T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

04	1800 #	1687	-0-	-113	-0-	1687	1			N	-0-					-0-
05	1798 #	1621	-0-	-177	-0-	1621	1			N	-0-					-0-
06	1740 #	1419	-0-	-321	-0-	1419	1			N	-0-					-0-
07	1736 #	1328	-0-	-408	-0-	1328	1			N	-0-					-0-
08	1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	1787	1			N	-0-					-0-
09	1680 #	1678	-0-	-2	-0-	1678	1			N	-0-					-0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

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

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

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

HEYSEY (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305

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

HEYSEY (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BAYLOR OPERATING, LLC 058832
 WELDER, P. H. -A- WELL #: 17 RRCID -> 084814 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5343 - 5357

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

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

HEYSEY (F-39)		//CONT.//	40957 077	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836							
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:	13	RRCID ->	129098	COMPL. DATE	11/03/1988	TOTAL DEPTH	5585	PERF. 5298 - 5303
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638							
L. M. DIEMER		WELL #:	4	RRCID ->	257314	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5340 - 5398
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY (F-40)			40957 088	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
BAYLOR OPERATING, LLC			058832							
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #:	41	RRCID ->	113506	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	5575	PERF. 5402 - 5408
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638							
L. M. DIEMER		WELL #:	4	RRCID ->	257315	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5340 - 5398
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY (F-41)			40957 110	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638							
L. M. DIEMER		WELL #:	4	RRCID ->	257299	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5202 - 5458
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY (F-44)			40957 132	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638							
L. M. DIEMER		WELL #:	4	RRCID ->	257503	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5408 - 5458
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY (F-47)
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC
L. M. DIEMER

40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
622638
WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

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

HEYSEY (GRETA STRINGER)
FREDDCO
WELDER, P.H. -C-

40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
284921
WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	60 2		N	-0-			-0-
05	93 #	52	-0-	-41	-0-	52 2		N	-0-			-0-
06	90 #	57	-0-	-33	-0-	57 2		N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.
BONNER, R. R.

549836
WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

HEYSEY (2670 SAND)
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.
VANDENBERG, M. T.

40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
549836
WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-

HEYSEY (3400)
BAYLOR OPERATING, LLC
WELDER, P. H. "B"

40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
058832
WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

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

HEYSER (3550)
VIOLA PROD., INC.
BAUER, MADDELINE ET AL

40957 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
886217
WELL #: 1 RRCID -> 118427 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3544 - 3556

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

HEYSER (3900)
BAYLOR OPERATING, LLC
WELDER, PATRICK H. -A-

40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
058832
WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360

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

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

FREDCO
WELDER, P. H.-C-

284921
WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, P.H. -C-

WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

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

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.
SCHULTZ, L. P.

549836
WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

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

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

HEYSEY (4300)		40957 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 10		RRCID ->	002091	COMPL. DATE	11/08/1956	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	4304 - 4322	
SCHULTZ, L. P.														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

TRAYLOR, T. P. -B-		40957 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
C.W. PICKERING, INC.		121104		WELL #: 7		RRCID ->	002092	COMPL. DATE	04/29/1961	TOTAL DEPTH	5485	PERF.	4292 - 4307	
TRAYLOR, T. P. -B-														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HEYSEY (4400)		40957 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
C.W. PICKERING, INC.		121104		WELL #: 4		RRCID ->	046943	COMPL. DATE	09/29/1969	TOTAL DEPTH	6046	PERF.	4394 - 4421	
TRAYLOR, T. P. -B-														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

TRAYLOR, T. P. -B-		40957 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
C.W. PICKERING, INC.		121104		WELL #: 5		RRCID ->	055750	COMPL. DATE	07/24/1973	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4412 - 4416	
TRAYLOR, T. P. -B-														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SCHULTZ, L.P.		284921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
WELDER, P.H. -C-		16		WELL #: 3		RRCID ->	150593	COMPL. DATE	07/13/1994	TOTAL DEPTH	5486	PERF.	4454 - 4456	
SCHULTZ, L.P.														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

FREDCO		284921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
WELDER, P.H. -C-		16		WELL #: 16		RRCID ->	131628	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	5483	PERF.	4436 - 4440	
FREDCO														
04	185 N	56	-0-	-129	-0-	56	2			Y	-0-		-0-	
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-		-0-	
06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

HEYSEY (4400)		//CONT.// 40957 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FREDCO		//CONT.// 284921									
WELDER, P.H. "C"		WELL #: 7		RRCID ->	162516	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	5495	PERF. 4438 - 4446	
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
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-		-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENNETT, W. H.		WELL #: 20		RRCID ->	057105	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONNER, R. R.		WELL #: 6		RRCID ->	057551	COMPL. DATE	02/01/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

HEYSEY (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
BENNETT, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	058370	COMPL. DATE	04/23/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARSHALL, H. T.		WELL #:		3	RRCID ->	136637	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	5487	PERF. 4450 - 4455	
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	1	N	-0-		-0-	
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	1	N	-0-		-0-	
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	1	N	-0-		-0-	
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	1	N	-0-		-0-	
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	1	N	-0-		-0-	
*09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	1	N	-0-		-0-	

HEYSEY (5400 #1)		40957 594		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
BAYLOR OPERATING, LLC		058832										
WELDER, P.H. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	135157	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5487	PERF. 5450 - 5475	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WELDER, E. H. MRS.		WELL #:		16	RRCID ->	138292	COMPL. DATE	07/05/2012	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 5418 - 5426	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WELDER, PATRICK H. 'A'		WELL #:		6-F	RRCID ->	138667	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5394 - 5399	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEYSER (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		058832										
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID ->	172562	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FREDCO		284921		WELL #:	15	RRCID ->	131493	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	5378 -	5388
04	400 N	170	-0-	-230	-0-	170	2		Y	-0-			-0-	
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-	
06	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

WELDER, P.H. "C"		WELL #:		12	RRCID ->	145852	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	5467	PERF.	5392 -	5408	
04	134 N	32	-0-	-102	-0-	32	2		Y	-0-			-0-	
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-	
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-	

WELDER, P.H. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	148647	COMPL. DATE	01/25/1994	TOTAL DEPTH	5486	PERF.	5359 -	5372	
04	190 N	59	-0-	-131	-0-	59	2		Y	-0-			-0-	
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-	
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-			-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-	
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-			-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-	

HEYSER (5400 #2)		40957 616		ASSOCIATED	49B	CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
BAYLOR OPERATING, LLC		058832												
WELDER, E. H. MRS.		WELL #:		6	RRCID ->	090355	COMPL. DATE	08/01/1963	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5464 -	5470	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.// 40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN							
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.// 058832													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	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					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN		
FREDDCO				284921					
WELDER, P. H. -C-				WELL #: 5	RRCID -> 060569	COMPL. DATE 12/07/1974	TOTAL DEPTH 5476	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	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	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

BENNETT, W. H. (PF)				WELL #: 1	RRCID -> 090798	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	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	
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61	Y	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61	Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61	Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61	Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-61			
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-

WELDER, P. H. -C-				WELL #: 17	RRCID -> 091867	COMPL. DATE 10/01/1980	TOTAL DEPTH 5470	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-

WELDER, P. H. -C-				WELL #: 4	RRCID -> 130936	COMPL. DATE 05/13/1989	TOTAL DEPTH 5488	PERF. 5414 - 5432	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836					
BENNETT, W. H.		WELL #:		16	RRCID ->	051674	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B							CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
BONNER, R. R.		WELL #:		1		RRCID -> 089896		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5388 - 5410			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14		RRCID -> 090349		COMPL. DATE 11/24/1939		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 5479 - 5488			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	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								
TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:		1	RRCID -> 090796			COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		5	RRCID -> 092602			COMPL. DATE 12/17/1970	TOTAL DEPTH	5497	PERF.	5470 - 5474

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

BENNETT, W. H.		WELL #:		11	RRCID -> 121223			COMPL. DATE 05/08/1986	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	5399 - 5408

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//	40957 616	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//	549836						
BENNETT, W. H.		WELL #:	7	RRCID ->	122643	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6175 PERF. 5356 - 5366
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:	1	RRCID ->	129275	COMPL. DATE	12/03/1988	TOTAL DEPTH	5495 PERF. 5400 - 5410
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN				
PONTIAC OIL, INC.				670449								
WILLIAMS, L. D. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	12350	B	12350		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	12350		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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

HEYSER (6300)				40957 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FREDDCO				284921								
BENNETT, W. H.		WELL #:		17	RRCID ->	159365	COMPL. DATE	05/07/1996	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6266 - 6272
04	377 N	127	-0-	-250	-0-	127 2		Y	-0-			64
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			64
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			64
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			64
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-			64
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3060 X	2978	-0-	-82	-0-	150 1	2787 2	Y	37			199
							41 9						
05		3565 X	3063	-0-	-502	-0-	155 1	2875 2	Y	30			229
							33 9						
06		3450 X	2820	-0-	-630	-0-	150 1	2561 2	Y	99	166 1		162
							109 9						
07		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	22			184
08	DLQ	G-10	2830	-0-	2830	2830	155 1	2642 2	Y	30	158 1		56
							33 9						
09	DLQ	G-10	2682	-0-	2682	5512	150 1	2490 2	Y	38			94
							42 9						

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			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
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

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

HEYSER, SE. (6250)		40962 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
BAYLOR OPERATING, LLC		058832											
WELDER B		WELL #: 12 L		RRCID -> 133407		COMPL. DATE 12/30/1989		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6212 - 6217			
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEYSEY, SE. (6250)		//CONT.//		40962 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN				
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		058832									
WELDER B		WELL #:		16	RRCID ->	141138	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	6218 - 6224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	
04	1860 N	1483	-0-	-377	-0-	1446	2	37 9	N	34			112
05	1922 N	1167	-0-	-755	-0-	1167	2		N	-0-			112
06	1770 N	1167	-0-	-603	-0-	1167	2		N	-0-			112
07	1519 N	1223	-0-	-296	-0-	1223	2		N	-0-			112
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-			112
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			112
REAMY		WELL #:		1	RRCID ->	192051	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6934 - 6942	
04	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			164
05	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-			164
06	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-			164
07	1612 X	1555	-0-	-57	-0-	1555	2		N	-0-			164
08	1736 X	1624	-0-	-112	-0-	1624	2		N	-0-			164
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT			164
PARGMANN		WELL #:		1	RRCID ->	192052	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6937 - 6948	
04	1020 X	979	-0-	-41	-0-	979	2		N	-0-			23
05	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			23
06	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			23
07	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			23
08	1209 X	1053	-0-	-156	-0-	1053	2		N	-0-			23
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT			23
PUTNAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209859	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	7059 - 7069	
04	1920 X	1535	-0-	-385	-0-	1535	2		N	-0-			16
05	1984 X	1425	-0-	-559	-0-	1425	2		N	-0-			16
06	1620 X	1425	-0-	-195	-0-	1425	2		N	-0-			16
07	1643 X	1357	-0-	-286	-0-	1357	2		N	-0-			16
08	1581 X	1147	-0-	-434	-0-	1147	2		N	-0-			16
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT			16
KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	262002	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7070 - 7079	
04	2460 X	1035	-0-	-1425	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
05	2542 X	1005	-0-	-1537	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
06	2460 X	1005	-0-	-1455	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
07	1953 X	759	-0-	-1194	-0-	759	2		N	-0-			-0-
08	1488 X	729	-0-	-759	-0-	729	2		N	-0-			-0-
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			-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	
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
04	7215	7215	-0-	-0-	-0-	993 1	6222 2	N	-0-	-0-	-0-
05	14166	14166	-0-	-0-	-0-	1026 1	13140 2	N	-0-	-0-	-0-
06	13188	13188	-0-	-0-	-0-	894 1	12294 2	N	-0-	-0-	-0-
07	11127	11127	-0-	-0-	-0-	1026 1	10101 2	N	-0-	-0-	-0-
08	9262	9262	-0-	-0-	-0-	1026 1	8236 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	4621	4621	-0-	-0-	-0-	794 1	3827 2	N	-0-	-0-	-0-

HINNANT (2000)		41609 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
HINNANT HEIRS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 265099		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 5912		PERF. 2480 - 2500	
04	1530 N	1406	-0-	-124	-0-	230 1	1176 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1705 N	1381	-0-	-324	-0-	257 1	1124 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1500 N	809	-0-	-691	-0-	252 1	557 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1457 N	766	-0-	-691	-0-	241 1	525 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1395 N	1011	-0-	-384	-0-	209 1	802 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	189 N	-0-	-0-	-189	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HINNANT (5500)		41609 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
LUCAS, R.		WELL #: 1		RRCID -> 261924		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 6661		PERF. 5612 - 5621	
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	316 1	1637 3	Y	37	59 1	19
						41 9					
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	174 1	1185 3	Y	44		63
						48 9					
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	108 1	1603 3	Y	26		89
						29 9					
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	152 1	1630 3	Y	114	141 1	62
						125 9					
08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	148 1	1958 3	Y	30		92
						33 9					
*09	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	164 1	2588 3	Y	25		117
						28 9					

HOCKLEY (3535)		41845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620									
ROBINSON, D. E.		WELL #: 4		RRCID -> 101468		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 3533 - 3536	
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	46 1	173 2	N	-0-	-0-	-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	60 1	129 2	N	-0-	-0-	-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	39 1	131 2	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 W	144	-0-	144	144	144 2		N	-0-	-0-	-0-
09	0 W	134	-0-	134	278	134 2		N	-0-	-0-	-0-

PEREZ, FELIPE		41845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
		093620									
		WELL #: 2		RRCID -> 184232		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 4512		PERF. 3518 - 3604	
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	176 1	669 2	N	-0-	-0-	74
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	255 1	555 2	N	-0-	-0-	74
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	157 1	522 2	N	-0-	-0-	74
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	74
08	0 W	870	-0-	870	870	870 2		N	-0-	-0-	-0-
09	0 W	716	-0-	716	1586	716 2		N	-0-	-0-	-0-

HOCKLEY (3535)		//CONT.//		41845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620										
STAUSS		WELL #:		1	RRCID ->	188810	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3416 - 3488		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOCKLEY (4630)				41845 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297										
BISSETT, CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	104814	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4627 - 4630		
04	14B2 EXT	7331	-0-	7331	7331	7250	2	81	9	N	74	174	1	49
05	14B2 EXT	4613	-0-	4613	11944	4590	2	23	9	N	21			70
06	14B2 EXT	3184	-0-	3184	15128	3161	2	23	9	N	21			91
07	9450	2676	-0-	-6774	8354	2676	2			N	-0-	77	1	14
08	3466	3466	-0-	-0-	8354	3466	2			N	-0-			14
09	2700	NO RPT	-0-	-2700	5654					N	NO RPT			14
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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			996
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			996
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			996
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			996
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			996
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			996
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLLY (FRIO 3050)				42261 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT					
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471										
GEFFERT-HOEFLING		WELL #:		1	RRCID ->	276760	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3035 - 3036		
04	7968	876	-0-	-7092	-0-	876	2			N	-0-			-0-
05	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
06	4648	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-			-0-
07	5145 R	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-			-0-
08	6549 R	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-			-0-
*09	6481	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			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
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/2016									

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

HOLLY, WEST (YEGUA)		42268 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336							
HOBLLIT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 274173	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4448	- 4453
04	0 W	-0-	-0-	-0-	70290				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	70290				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	70290				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	70290				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	70290				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	70290				-0-

HOLLY, WEST (2000)		42268 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
BKL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	270481	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	2726	PERF. 1958 - 1995
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLYFIELD FAN MAN SAND (EY-3-B)		42371 081		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
PINTALL 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLZMARK (LULING)		42383 228		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE		
TRIDENT CORPORATION		869200								
HOLZMARK		WELL #:		RRCID ->	155733	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8071 - 8084
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013										

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

TRIDENT CORPORATION		869200		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE		
HOLZMARK		869200								
HOLZMARK		WELL #:		RRCID ->	195114	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	4392	PERF. 4028 - 4031
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					37
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2008										

HOLZMARK (PETTUS 4150)			42383 336		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
DONNA-LYNNNE OIL CO.			222439									
YORK			WELL #:	1	RRCID ->	199482	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4126 - 4174
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

ENCO EXPLORATION COMPANY			251883				ONE WELL			CNTY: BEE		
HOLZMARK			222439									
YORK			WELL #:	4	RRCID ->	279009	COMPL. DATE	01/02/2015	TOTAL DEPTH	4761	PERF.	4117 - 4122
04	6390 #		5	-0-	-6385	-0-	5 3		N	-0-		45
05	5084 #		1076	-0-	-4008	-0-	891 3	185 9	N	168	168 1	45
06	3990 #		-0-	-0-	-3990	-0-			N	-0-		45
07	2914 #		-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-		45
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

HOLZMARK (WHITSETT)			42383 532		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
DONNA-LYNNNE OIL CO.			222439									
YORK			WELL #:	1	RRCID ->	256923	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3032 - 3034
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLZMARK (10800)			42383 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
XTO ENERGY INC.			945936									
DOMINION FEE			WELL #:	2	RRCID ->	218589	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	11372	PERF.	11084 - 11106
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42

HOLZMARK (11100, C2)			42383 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
XTO ENERGY INC.			945936									
DOMINION FEE			WELL #:	1	RRCID ->	211703	COMPL. DATE	11/28/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11100 - 11130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83

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

HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
TRIDENT CORPORATION		869200										
HOLZMARK		WELL #:		RRCID ->	231492	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	8950 PERF. 7928 - 7947			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2013												

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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	522	642	1	85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	500	484	1	101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	508	479	1	130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	470	481	1	119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	492	491	1	120
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

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			
04	3030 X	2352	-0-	-678	-0-	528	1	1806	2	N	16	210
						18	9					
05	3131 X	2012	-0-	-1119	-0-	491	1	1482	2	N	35	65
						39	9					
06	3510 X	1170	-0-	-2340	-0-	366	1	791	2	N	12	77
						13	9					
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-	77
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-	77
09	2340 X	22	-0-	-2318	-0-	5	1	17	2	N	-0-	77

BROWN, AUSTIN		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
		411736										
		WELL #:	6	RRCID ->	228044	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	11500 PERF.10525 - 10572			
04	2940 X	2038	-0-	-902	-0-	455	1	1558	2	N	23	108
						25	9					
05	3224 X	1966	-0-	-1258	-0-	482	1	1454	2	N	27	135
						30	9					
06	3120 X	2039	-0-	-1081	-0-	641	1	1383	2	N	14	149
						15	9					
07	3224 X	3194	-0-	-30	-0-	853	1	2317	2	N	22	171
						24	9					
08	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	480	1	2480	2	N	26	197
						29	9					
*09	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	556	1	1829	2	N	-0-	197

HOPE (FRIO 2950)		42528 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
GEO SOUTHERN OPERATING II, LLC		301273										
HONEY CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 058083		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 2582 PERF. 996 - 1006				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1230	N	960	-0-	-270	-0-	960	3	N	-0-		-0-
05	1178	N	733	-0-	-445	-0-	733	2	N	-0-		-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	136	1	N	-0-		-0-
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	99	1	N	-0-		-0-
*08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	108	1	N	-0-		-0-
09	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	95	1	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2	N	-0-		-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-		-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-		-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2016 - P/A 09/09/16

DJ EXPLORATION, INC.		221664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
UNION		WELL #: 1		RRCID -> 245572		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC		829259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 259672		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110				
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3	N	-0-		-0-
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3	N	-0-		-0-
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3	N	-0-		-0-
07	2573	X	2397	-0-	-176	-0-	2397	3	N	-0-		-0-
08	2573	X	2414	-0-	-159	-0-	2414	3	N	-0-		-0-
09	2490	X	2136	-0-	-354	-0-	2136	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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG LAKE CORPORATION		069458		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
YEGUA EAST		WELL #: 1 C		RRCID -> 216492		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196				
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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				
04	2850 #	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT			-0-
05	2883 #	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT			-0-
06	2670 #	NO RPT	-0-	-2670	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT			-0-
05	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			-0-
06	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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								
04	14B2 EXT	68	-0-	68	104	36	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	117 X	13	-0-	-104	-0-	5	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	5	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	13 N	10	-0-	-3	-0-	5	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

HOPE (MIOCENE 2730)		42528 362		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC		829259														
GOODRICH-POINDEXTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245914		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2696 - 2700								
04	3030 #	1928	-0-	-1102	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	2356 #	1121	-0-	-1235	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
06	2130 #	366	-0-	-1764	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	2201 #	1169	-0-	-1032	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1984 #	1004	-0-	-980	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09	1920 #	1022	-0-	-898	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

HOPE (MIOCENE 2900)		42528 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE		099955														
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190693		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2950)		42528 402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462														
GOTT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 229333		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2970)															
BIG LAKE CORPORATION															
YEGUA EAST															
42528 404 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
069458															
WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972															
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
HOPE (MIOCENE 3300)															
GEONATURAL RESOURCES, INC.															
GEO-HOPE															
42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
300805															
WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOOSE OPERATING CO., INC.															
WESLEY DEBORD GAS UNIT															
582558															
WELL #: 1 RRCID -> 168348 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3132 - 3138															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOPE (VICKSBURG 3200)															
B D PRODUCTION CO., INC.															
MCMANUS, C. B. ET AL															
42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
040190															
WELL #: 3A RRCID -> 171262 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
B.P. PRODUCTIONS INC.															
GEO-HOPE															
040797															
WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE															
BRUSHY CREEK GAS UNIT															
099955															
WELL #: 11 RRCID -> 183346 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254															
04		T. A.	60	-0-	60	162	32	1	28	3	Y	-0-			-0-
05		162 X	-0-	-0-	-162	-0-					Y	-0-			-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	44	1	50	3	Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	72	1	61	3	Y	-0-			-0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955													
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462													
TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
B D PRODUCTION CO., INC. 040190													
MCMANUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510													
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	84	1	109	2	N	2		113
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	96	1	122	2	N	-0-		113
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		113
07	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	252	1	2428	2	N	14	1 8	126
08	3100 N	6089	-0-	2989	2989	372	1	5667	2	N	45		171
*09	3000 N	5422	-0-	2422	5411	360	1	5040	2	N	20	1 8	190

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955													
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474													
04	3000 N	2307	-0-	-693	7219	1120	1	1000	3	Y	170	177 1	27
05	3100 N	1866	-0-	-1234	5985	741	1	1125	3	Y	-0-		27
06	3000 N	1486	-0-	-1514	4471	696	1	790	3	Y	-0-		27
07	3100 N	1863	-0-	-1237	3234	1043	1	820	3	Y	-0-		27
08	3100 N	1908	-0-	-1192	2042	995	1	913	3	Y	-0-		27
*09	3000 N	1720	-0-	-1280	762	932	1	788	3	Y	-0-		27

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094													
04	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	1529	1	1364	3	N	11		165
05	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	2068	1	3139	3	N	57	181 1	41
06	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	2003	1	2273	3	N	22		63
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	1750	1	1376	3	N	2		65
08	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	1619	1	1486	3	N	2		67
*09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	1732	1	1465	3	N	6		73

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955														
KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483														
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
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	29 1	206 3	Y	-0-				105
05		248 N	203	-0-	-45	-0-	40 1	163 3	Y	-0-				105
06		210 N	184	-0-	-26	-0-	31 1	153 3	Y	-0-				105
07		248 N	221	-0-	-27	-0-	22 1	199 3	Y	-0-				105
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	33 1	234 3	Y	-0-				105
*09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	37 1	247 3	Y	-0-				105

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														
04		2900 N	873	-0-	-2027	2612	125 1	748 2	Y	-0-				92
05		3100 N	878	-0-	-2222	390	146 1	732 2	Y	-0-				92
06		1286 N	896	-0-	-390	-0-	167 1	729 2	Y	-0-				92
07		931 N	931	-0-	-0-	-0-	100 1	831 2	Y	-0-				92
08		868 N	707	-0-	-161	-0-	108 1	599 2	Y	-0-				92
09		900 N	126	-0-	-774	-0-	24 1	102 2	Y	-0-				92

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834														
04		20200 X	3605	-0-	-16595	-0-	516 1	3089 2	N	-0-				60
05		3875 X	3612	-0-	-263	-0-	601 1	3011 2	N	-0-				60
06		4110 X	3482	-0-	-628	-0-	650 1	2832 2	N	-0-				60
07		4247 X	3549	-0-	-698	-0-	380 1	3169 2	N	-0-				60
08		4247 X	3674	-0-	-573	-0-	561 1	3113 2	N	-0-				60
09		3600 X	3451	-0-	-149	-0-	644 1	2807 2	N	-0-				60

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894														
04		16403 X	2843	-0-	-13560	-0-	407 1	2436 2	N	-0-				185
05		3813 X	3063	-0-	-750	-0-	510 1	2553 2	N	-0-				185
06		3690 X	3377	-0-	-313	-0-	630 1	2747 2	N	-0-				185
07		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	350 1	2924 2	N	-0-				185
08		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	474 1	2627 2	N	-0-				185
*09		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	666 1	2900 2	N	-0-				185

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977														
04		1475 N	310	-0-	-1165	-0-	44 1	266 2	Y	-0-				61
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	59 1	293 2	Y	-0-				61
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	62 1	269 2	Y	-0-				61
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	35 1	290 2	Y	-0-				61
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	54 1	300 2	Y	-0-				61
*09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	57 1	249 2	Y	-0-				61

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602														
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225														
04		1380 X	967	-0-	-413	-0-	959 2	8 9	N	7				66
05		1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1212 2	10 9	N	9				75
06		1080 X	911	-0-	-169	-0-	901 2	10 9	N	9				84
07		1116 X	321	-0-	-795	-0-	318 2	3 9	N	3				87
08		1209 X	519	-0-	-690	-0-	518 2	1 9	N	1				88
09		1170 X	58	-0-	-1112	-0-	58 2		N	-0-				88

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
NORTH AMERICAN DRILLING CORP				613521										
WILLIAMS, C. M.				WELL #:	1	RRCID ->	220624	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10980 - 10990		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84	

SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277			CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	235534	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	14992	PERF.12437 - 12836
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOPE (WILCOX 7700)				42528 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
YNA				WELL #:	1	RRCID ->	280779	COMPL. DATE	10/22/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7754 - 7776
10	0	895	-0-	895	895	6	1	885	2	N	4	4
11	6952	10825	-0-	3873	4768	10645	2	180	9	N	164	168
*12	21967	11142	-0-	-10825	-0-	10890	2	252	9	N	229	330
01	9796	12624	-0-	2828	2828	93	1	12304	2	N	206	349
02	9164	8401	-0-	-763	2065	227	9					
03	9796	6896	-0-	-2900	-0-	84	1	8130	2	N	170	334
04	9480	6536	-0-	-2944	-0-	187	9					
05	9796	6997	-0-	-2799	-0-	93	1	6659	2	N	131	280
06	9480	5788	-0-	-3692	-0-	144	9					
*07	9796	4164	-0-	-5632	-0-	90	1	6311	2	N	123	225
*08	9796	3355	-0-	-6441	-0-	135	9					
09	9480	3469	-0-	-6011	-0-	93	1	6762	2	N	129	354
						142	9					
						90	1	5582	2	N	105	280
						116	9					
						93	1	3998	2	N	66	174
						73	9					
						93	1	3188	2	N	67	241
						74	9					
						90	1	3323	2	N	51	292
						56	9					

HOPE (WILCOX 8800)		42528 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
YNA		WELL #: 1		RRCID -> 278535		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8549 - 8554				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-			312
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191	1	121
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121	1	-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2015												

MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		WILLIAMS		WELL #: 1D		RRCID -> 175395		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

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				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2015 - P/A 09/01/15												

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				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (13,600) 42528 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 255746 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13502 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	10830	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	-0-					147
05	11191	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					147
06	14650	14650	-0-	-0-	-0-	1825	1	12758	2	Y	61	139	1			69
						67	9									
07	18112	18110	-0-	-2	-0-	1444	1	16574	2	Y	84					153
						92	9									
*08	15753 R	15753	-0-	-0-	-0-	3199	1	12486	2	Y	62	165	1			50
						68	9									
*09	14640 #	9943	-0-	-4697	-0-	2627	1	7268	2	Y	44					94
						48	9									

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					11
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					11
06	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	359	1	2506	2	Y	12	23	1			-0-
						13	9									
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	102	1	1174	2	Y	6					6
						7	9									
*08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	308	1	1203	2	Y	6	12	1			-0-
						7	9									
*09	1830 N	1328	-0-	-502	-0-	351	1	970	2	Y	6					6
						7	9									

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					23
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					23
06	3000 N	3091	-0-	91	91	385	1	2693	2	Y	12	29	1			6
						13	9									
07	2295 N	2204	-0-	-91	-0-	176	1	2017	2	Y	10					16
						11	9									
*08	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	224	1	873	2	Y	5	12	1			9
						6	9									
*09	3090 X	2338	-0-	-752	-0-	618	1	1709	2	Y	10					19
						11	9									

CANTERA OPERATING, LLC 129692
 FITZHENRY, W. B. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202615 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 15914 PERF.13398 - 14288

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2014 - W/O TO ID #270482

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

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

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

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

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

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

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

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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

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

HORADAM (2200 MIOCENE)		//CONT.//		42572 850	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
JMM ENERGY LLC				433110											
HEINRICH, HENRY		WELL #:		2	RRCID ->	157644	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	2232 - 2377			
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

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

HORDES CREEK (LULING)				42575 142	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
DASBEK ENERGY, L.L.C.				201291											
POWELL		WELL #:			RRCID ->	225088	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	11269	PERF.	7884 - 7894			
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
04		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-	57 1		-0-
07		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09				-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS PETROLEUM CORPORATION				650635											
PEREIRA, F. R.		WELL #:		4	RRCID ->	043221	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	4578 - 4580			
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581											
HAMMAN & ANDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	279010	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	7874 - 7878			
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
04		0 W	8934	-0-	8934	342754	8934	2			N	-0-			311
05		0 W	-0-	-0-	-0-	342754					N	-0-	186 1		127
06		0 W	18230	-0-	18230	360984	18230	2			N	-0-			127
*07		12236	12236	-0-	-0-	360984	12234	2	2	9	N	2			129
*08		19437	15127	-0-	-4310	356674	15018	2	109	9	N	99			228
*09		18810	1880	-0-	-16930	339744	1880	2			N	-0-			228

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)				42575 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	3287	1	6499	2	N	-0-			78
05		9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	3530	1	6212	2	N	-0-			78
06		9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	3348	1	6077	2	N	-0-			78
07		9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	3460	1	5926	2	N	-0-			78
08		9765 X	8803	-0-	-962	-0-	3571	1	5232	2	N	-0-			78
*09		9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	3388	1	6404	2	N	-0-			78

PETTUS, R. M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	237077	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13560 - 13728			
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
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

04		210 X	19	-0-	-191	-0-	19 2		N	-0-		338
05		217 X	111	-0-	-106	-0-	111 2		N	-0-		338
06		210 X	28	-0-	-182	-0-	28 2		N	-0-		338
07		31 X	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		338
08		124 X	55	-0-	-69	-0-	55 2		N	-0-		338
09		120 X	29	-0-	-91	-0-	29 2		N	-0-		338

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535												
04		420 N	249	-0-	-171	-0-	249 2		N	-0-		132
05		527 N	264	-0-	-263	-0-	264 2		N	-0-		132
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		132
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		132
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-		132
09		480 N	453	-0-	-27	-0-	453 2		N	-0-		132

HORDES CREEK (YEGUA #3) 42575 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
DASBEK ENERGY, L.L.C. 201291												
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 268820 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 4821 - 4846												
04		1710 #	131	-0-	-1579	-0-	90 1	41 3	N	-0-		135
05		1767 #	63	-0-	-1704	-0-	54 1	9 3	N	-0-		135
06		1620 #	1252	-0-	-368	-0-	63 1	1135 3	N	49	120 1	64
							54 9					
07		1519 #	885	-0-	-634	-0-	72 1	810 3	N	3		67
							3 9					
08		992 #	44	-0-	-948	-0-	6 1	38 3	N	-0-		67
09		1260 #	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		67

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												
04		2640 #	1918	-0-	-722	-0-	1874 2	44 9	Y	40	185 1	117
05		3100 R	3100	-0-	-0-	-0-	2988 2	112 9	Y	102		219
06		2767 R	2767	-0-	-0-	-0-	2702 2	65 9	Y	59	184 1	94
07		2700 R	2700	-0-	-0-	-0-	2693 2	7 9	Y	6		100
08		3100 #	2660	-0-	-440	-0-	2656 2	4 9	Y	4		104
09		3000 #	2372	-0-	-628	-0-	2372 2		Y	-0-		104

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												
04		360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2016 - P/A 06/10/2016												

STEINMEYER, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 143522 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 1747 - 1751

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2016 - P/A 05/05/2016												

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2016 - P/A 05/20/2016												

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2016 - P/A 06-15-2016												

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

04	3090	X	2138	-0-	-952	B	-0-	390	1	1731	2	N	15	109
05	3193	X	1333	-0-	-1860	B	-0-	112	1	1157	2	N	58	167
06	3923	X	3923	-0-	-0-	B	-0-	672	1	3218	2	N	30	197
07	3193	X	3169	-0-	-24	B	-0-	644	1	2497	2	N	25	180 1 42
08	3334	X	3334	-0-	-0-	B	-0-	504	1	2764	2	N	60	102
09	3090	X	495	-0-	-2595	B	-0-	160	1	332	2	N	3	105

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

04	5400	X	4320	-0-	-1080	B	-0-	780	1	3498	2	N	38	105
05	5055	X	5055	-0-	-0-	B	-0-	784	1	4236	2	N	32	137
06	4530	X	4000	-0-	-530	B	-0-	720	1	3244	2	N	33	170
07	4681	X	3697	-0-	-984	B	-0-	621	1	3046	2	N	27	197
08	5053	X	4283	-0-	-770	B	-0-	682	1	3577	2	N	22	192 1 27
09	4890	X	438	-0-	-4452	B	-0-	208	1	227	2	N	3	30

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1020 N	362	-0-	-658 B	-0-	27	1	335	2	N	-0-					27
05	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	208	1	1282	2	N	5					32
06	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	110	1	741	2	N	1					33
07	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	115	1	618	2	N	2					35
08	1488 N	1060	-0-	-428 B	-0-	120	1	937	2	N	3					38
09	840 N	54	-0-	-786 B	-0-	21	1	33	2	N	-0-					38

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

04	2880 X	2790	-0-	-90 B	-0-	510	1	2279	2	N	1					85
05	3601 X	3601	-0-	-0- B	-0-	580	1	3018	2	N	3					88
06	3150 X	1716	-0-	-1434 B	-0-	290	1	1420	2	N	5					93
07	3255 X	2487	-0-	-768 B	-0-	300	1	2184	2	N	3					96
08	3596 X	2661	-0-	-935 B	-0-	496	1	2159	2	N	5					101
09	3480 X	355	-0-	-3125 B	-0-	128	1	225	2	N	2					103

HOUDMAN (WILCOX 8300) 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ASPEN ENERGY, INC. 035449
 HOUDMANN, GUS WELL #: 1 RRCID -> 076451 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8322 - 8328

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

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

04	5070 X	2049	-0-	-3021 B	-0-	288	1	1726	2	N	32					167
05	5239 X	576	-0-	-4663 B	-0-	45	1	531	2	N	-0-					167
06	4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	986	1	3359	2	N	49	181	1			35
07	4273 X	4273	-0-	-0- B	-0-	1053	1	3170	2	N	45					80
08	3689 X	3541	-0-	-148 B	-0-	650	1	2845	2	N	42					122
09	4410 X	633	-0-	-3777 B	-0-	98	1	524	2	N	10					132

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

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
04	2698 X	2698	-0-	-0- B	-0-	435 1	2227 2	N	33			137
05	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	420 1	2926 2	N	28			165
06	3948 X	3948	-0-	-0- B	-0-	435 1	3485 2	N	25			190
07	3028 X	3028	-0-	-0- B	-0-	330 1	2689 2	N	8			198
08	3458 X	3458	-0-	-0- B	-0-	405 1	3028 2	N	23			221
*09	1085 X	1085	-0-	-0- B	-0-	120 1	961 2	N	4			225

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

04	3204 X	3204	-0-	-0- B	-0-	504 1	2672 2	N	25			105
05	2299 X	2299	-0-	-0- B	-0-	285 1	2004 2	N	9			114
06	3030 X	22	-0-	-3008 B	-0-	22 2		N	-0-			114
07	3317 X	30	-0-	-3287 B	-0-	30 2		N	-0-			114
08	3317 X	543	-0-	-2774 B	-0-	44 1	499 2	N	-0-			114
09	3210 X	1198	-0-	-2012 B	-0-	399 1	799 2	N	-0-			114

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

04	3064 X	3064	-0-	-0- B	-0-	493 1	2518 2	N	48			207
05	3016 X	3016	-0-	-0- B	-0-	638 1	2328 2	N	45	192 1		60
06	1980 X	1178	-0-	-802 B	-0-	234 1	908 2	N	33			93
07	3162 X	1018	-0-	-2144 B	-0-	225 1	746 2	N	43			136
08	3162 X	1197	-0-	-1965 B	-0-	198 1	982 2	N	15			151
09	3060 X	180	-0-	-2880 B	-0-	17 9	148 2	N	4			155

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

04	870 X	-0-	-0-	-870 B	-0-			N	70			294
05	806 X	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-			294
06	750 X	-0-	-0-	-750 B	-0-			N	-0-			294
07	775 X	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-			294
08	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			294
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			294

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

04	2850 X	496	-0-	-2354 B	-0-	24 1	447 2	N	23			229
05	2945 X	447	-0-	-2498 B	-0-	24 1	393 2	N	27	192 1		64
06	2850 X	889	-0-	-1961 B	-0-	140 1	688 2	N	55			119
07	2945 X	196	-0-	-2749 B	-0-	61 9	10 1	N	15			134
08	1753 X	1753	-0-	-0- B	-0-	264 1	1436 2	N	48			182
09	900 X	548	-0-	-352 B	-0-	53 9	77 1	N	50			232

OIL AND GAS DIVISION

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950)													
KEBO OIL & GAS, INC.													
GODFREY NELSON GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1973 X	1973	-0-	-0-	B	-0-	330	1	1474	2	N	154	301
							169	9					
05	1953 X	1308	-0-	-645	B	-0-	186	1	975	2	N	134	198 1
							147	9					237
06	1890 X	1295	-0-	-595	B	-0-	210	1	944	2	N	128	365
							141	9					
07	2046 X	1942	-0-	-104	B	-0-	310	1	1419	2	N	194	386 1
							213	9					173
08	2046 X	1995	-0-	-51	B	-0-	310	1	1408	2	N	252	364 1
							277	9					61
09	1980 X	146	-0-	-1834	B	-0-	16	1	84	2	N	42	103
							46	9					
HOUND DOG (MID. WILCOX 12000)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
DICKSON FOUNDATION													
WELL #: 1 RRCID -> 154087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13145 PERF.12252 - 12260													
04	7080 X	6526	-0-	-554		-0-	1087	1	5407	2	Y	29	213
							32	9					
05	7192 X	6615	-0-	-577		-0-	1143	1	5436	2	Y	33	171 1
							36	9					75
06	6930 X	6076	-0-	-854		-0-	1108	1	4928	2	Y	36	111
							40	9					
07	6851 X	6162	-0-	-689		-0-	1147	1	4982	2	Y	30	141
							33	9					
08	DLQ G-10	5464	-0-	5464		5464	1019	1	4406	2	Y	35	176
							39	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		5464					Y	NO RPT	176
ALLEN GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176													
04	4080 X	3948	-0-	-132		-0-	661	1	3287	2	Y	-0-	-0-
05	4154 X	4034	-0-	-120		-0-	701	1	3333	2	Y	-0-	-0-
06	4020 X	3726	-0-	-294		-0-	684	1	3042	2	Y	-0-	-0-
07	4123 X	3874	-0-	-249		-0-	725	1	3149	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	4145	-0-	4145		4145	778	1	3367	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		4145					Y	NO RPT	-0-
DICKSON FOUNDATION GU													
WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963													
04	7480 X	7480	-0-	-0-		-0-	1252	1	6228	2	N	-0-	138
05	9951 X	7227	-0-	-2724		-0-	1256	1	5971	2	N	-0-	138
06	9630 X	6579	-0-	-3051		-0-	1208	1	5371	2	N	-0-	138
07	9951 X	6565	-0-	-3386		-0-	1228	1	5337	2	N	-0-	138
08	DLQ G-10	6940	-0-	6940		6940	1303	1	5637	2	N	-0-	138
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		6940					N	NO RPT	138
SEVENBAR RESOURCES, LLC													
DICKSON, R. FOUNDATION													
WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289													
04	810 N	749	-0-	-61		-0-	749	2			N	-0-	30
05	984 N	984	-0-	-0-		-0-	984	2			N	-0-	30
06	810 N	771	-0-	-39		-0-	771	2			N	-0-	30
07	936 N	936	-0-	-0-		-0-	936	2			N	-0-	30
08	992 N	885	-0-	-107		-0-	885	2			N	-0-	30
*09	809 N	809	-0-	-0-		-0-	809	2			N	-0-	30

HUFF (199)		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
O'CONNOR		WELL #: 65		RRCID -> 143839		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
O'CONNOR		WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #: N 7		RRCID -> 240871		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4412		PERF. 2160 - 2176				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF (2200)		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391												
HUFF GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 251492		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 6996		PERF. 2234 - 2242				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
04	2820 X	2434	-0-	-386	-0-	2434	1			N	-0-			-0-
05	2914 X	2688	-0-	-226	-0-	2688	1			N	-0-			-0-
06	2820 X	1998	-0-	-822	-0-	1998	1			N	-0-			-0-
07	2914 X	2183	-0-	-731	-0-	2183	1			N	-0-			-0-
08	2914 X	1796	-0-	-1118	-0-	1796	1			N	-0-			-0-
09	2610 X	2046	-0-	-564	-0-	2046	1			N	-0-			-0-

O'CONNOR -H-		WELL #: H 23		RRCID -> 206967		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2290 - 2293				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HUFF (2400)				43270 374	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391									
HUFF GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	076673	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	2374 -	2394
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
O'CONNOR		WELL #:		35D	RRCID ->	152158	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	2350 -	2374
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF (2600)		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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF (2800)		43270 418		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
HUFF GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 076674		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH 4476 PERF. 2768 - 2772							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR		WELL #: 78		RRCID -> 210746		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

O'CONNOR		WELL #: 60		RRCID -> 214396		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF (2900)		43270 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
HUFF GU-1		WELL #: 6		RRCID -> 035792		COMPL. DATE 02/19/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2876 - 2884							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUFF (2900)		//CONT.//		43270 484	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391										
HUFF GU-1		WELL #:		17	RRCID ->	105902	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	2916 -	2926	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
O'CONNOR "H"		WELL #:		H 21-U	RRCID ->	143835	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	2812 -	2818	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOC-N/RR-C UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261876	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	2910 -	2920	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF (3000)				43270 572	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		WELL #:		H 17	RRCID ->	170750	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	2873 -	2883	
O'CONNOR "H"														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF (3250)				43270 638	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		WELL #:		N 13	RRCID ->	200149	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	3246 -	3251	
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-														
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF (3400)				43270 682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		WELL #:		N 14	RRCID ->	197260	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4658 -	4678	
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

HUFF (4400)		43270 770		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
OCONNOR -H-		WELL #: H 5		RRCID -> 068268		COMPL. DATE 12/09/1963		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 AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR		43270 770		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
		833782											
		WELL #: 64		RRCID -> 165388		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372					
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-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	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
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B -91			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B -91			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B -91			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B -91			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -91			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	CANCELLED UNDERAGE -> -91							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

HYNES RANCH (6800)		44014 825		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
SHELTON		WELL #: H 1 D		RRCID -> 280726		COMPL. DATE 07/29/2016		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6746 - 6962							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	7843	11138	-0-	3295	3295	8451	1	35	2	N	-0-				-0-
09	7590	NO RPT	-0-	-7590	-0-	2652	3			N	NO RPT				-0-

HYSAW (EDWARDS)		44028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
GULFTEX ENERGY III, LP		338746													
CLARK, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 002258		COMPL. DATE 10/09/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3450 X	2598	-0-	-852 B	-0-	23	1	2549	2	N	24				62
05	3565 X	3423	-0-	-142 B	-0-	26	9	46	9	N	42				104
06	3450 X	2505	-0-	-945 B	-0-	17	1	2457	2	N	28				132
07	3258 X	3258	-0-	-0- B	-0-	31	9	2677	2	N	12				144
08	3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	568	1	2751	2	N	62	177	1		29
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300 B	-0-	13	9			N	NO RPT				29

HYSAW (EDWARDS)		//CONT.//		44028 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309									
BEYNON				WELL #: 4381	RRCID ->	242927	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	11225	PERF.11124 -	11156	
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

04		5700 X	2785	-0-	-2915 B	-0-	2741 2	44 9	N	40			108
05		3813 X	3416	-0-	-397 B	-0-	3362 2	54 9	N	49			157
06		6108 X	6108	-0-	-0- B	-0-	6053 2	55 9	N	50			207
07		5123 X	5123	-0-	-0- B	-0-	5080 2	43 9	N	39	186 1		60
08		5560 X	5560	-0-	-0- B	-0-	5494 2	66 9	N	60			120
09		5700 X	NO RPT	-0-	-5700 B	-0-			N	NO RPT			120

MCSWEEN 101				WELL #: 1	RRCID ->	257156	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11066 -	11100	
04		3480 X	2792	-0-	-688 B	-0-	2792 2		N	-0-			113
05		3503 X	3260	-0-	-243 B	-0-	3260 2		N	-0-			113
06		4461 X	4461	-0-	-0- B	-0-	4461 2		N	-0-			113
07		3503 X	2754	-0-	-749 B	-0-	2754 2		N	-0-			113
08		3326 X	3326	-0-	-0- B	-0-	3324 2	2 9	N	2			115
09		3960 X	NO RPT	-0-	-3960 B	-0-			N	NO RPT			115

HORSE THIEF 438				WELL #: 1	RRCID ->	258652	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	11240	PERF.11116 -	11146	
04		11220 X	9630	-0-	-1590 B	-0-	9591 2	39 9	N	35			238
05		11594 X	5912	-0-	-5682 B	-0-	5912 2		N	-0-			238
06		11220 X	8349	-0-	-2871 B	-0-	8349 2		N	-0-			238
07		11594 X	9482	-0-	-2112 B	-0-	9482 2		N	-0-			238
08		11873 X	7969	-0-	-3904 B	-0-	7969 2		N	-0-			238
09		9630 X	NO RPT	-0-	-9630 B	-0-			N	NO RPT			238

WHITESIDE 335				WELL #: 1	RRCID ->	262992	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11052 -	11091	
04		671 X	671	-0-	-0- B	-0-	670 2	1 9	N	1			203
05		590 X	590	-0-	-0- B	-0-	590 2		N	-0-			203
06		615 X	615	-0-	-0- B	-0-	615 2		N	-0-			203
07		682 X	293	-0-	-389 B	-0-	293 2		N	-0-			203
08		682 X	430	-0-	-252 B	-0-	430 2		N	-0-			203
09		660 X	NO RPT	-0-	-660 B	-0-			N	NO RPT			203

BURRIS 54				WELL #: 1	RRCID ->	262993	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11110 -	11148	
04		10475 X	10475	-0-	-0- B	-0-	10345 2	130 9	N	118			205
05		11129 X	9341	-0-	-1788 B	-0-	9251 2	90 9	N	82	182 1		105
06		11490 X	9775	-0-	-1715 B	-0-	9668 2	107 9	N	97			202
07		11873 X	9862	-0-	-2011 B	-0-	9763 2	99 9	N	90	187 1		105
08		11563 X	9869	-0-	-1694 B	-0-	9759 2	110 9	N	100			205
09		10470 X	NO RPT	-0-	-10470 B	-0-			N	NO RPT			205

IDA WEITZ (3800)				44224 825	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345									
BUHLER "A"				WELL #: 1	RRCID ->	230789	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	4506	PERF. 3914 -	3919	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
INEZ (FRIO 4700) 44522 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA															
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805															
MCCORD WELL #: 2 RRCID -> 188166 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 4579 - 4583															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
INEZ (FRIO 5200) 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA															
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805															
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 188907 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. N/A															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SCHINDLER WELL #: 1 RRCID -> 192216 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 5104 - 5108															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737															
GARCITAS CREEK GU WELL #: 1 RRCID -> 207825 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5134															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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						
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			

04	2910 #	2584	-0-	-326 B	-18809	2584	3	N	-0-		-0-			
05	2976 #	2512	-0-	-464 B	-19273	2512	3	N	-0-		-0-			
06	2850 #	2515	-0-	-335 B	-19608	2515	3	N	-0-		-0-			
07	2728 #	2809	-0-	81 B	-19527	2809	3	N	-0-		-0-			
08	2697 #	2851	-0-	154 B	-19373	2851	3	N	-0-		-0-			
09	2580 #	2612	-0-	32 B	-19341	2612	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						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT		-0-			
09	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						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	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						
04	1290 X	1206	-0-	-84	-0-	962	2	244	9	N	222	187	1	81
05	1333 X	919	-0-	-414	-0-	675	2	244	9	N	222	165	1	138
06	1290 X	779	-0-	-511	-0-	544	2	235	9	N	214	184	1	168
07	1333 X	1145	-0-	-188	-0-	932	2	213	9	N	194	327	1	35
08	1333 X	1314	-0-	-19	-0-	1080	2	234	9	N	213	170	1	78
*09	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1060	2	209	9	N	190	165	1	103

MCNEILL EAST		WELL #: 1		RRCID -> 221415		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) //CONT.// 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880												
MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095												
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
04		870 X	582	-0-	-288	-0-	576 2		6 9	N	5	66
05		899 X	515	-0-	-384	-0-	515 2			N	-0-	66
06		870 X	616	-0-	-254	-0-	616 2			N	-0-	66
07		710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 2			N	-0-	66
08		589 X	525	-0-	-64	-0-	519 2		6 9	N	5	66
09		630 X	574	-0-	-56	-0-	574 2			N	-0-	66

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152												
04		420 X	279	-0-	-141	-0-	279 2			N	-0-	268
05		434 X	242	-0-	-192	-0-	242 2			N	-0-	268
06		420 X	51	-0-	-369	-0-	51 2			N	-0-	268
07		279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	268
08		279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	268
09		270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	268

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291			N	-0-	25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291			N	-0-	25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291			N	-0-	25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291			N	-0-	25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291			N	-0-	25
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-25291			N	NO RPT	25

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
VAQUERO OPERATING 882776												
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	82
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	82
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	82
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	82
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	82

JACKSON RANCH (YEGUA 5440) 45431 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880												
MCNEILL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312												
04		1110 N	884	-0-	-226	-0-	863 2		21 9	N	19	27
05		1333 N	866	-0-	-467	-0-	866 2			N	-0-	27
06		930 N	656	-0-	-274	-0-	656 2			N	-0-	27
07		899 N	627	-0-	-272	-0-	627 2			N	-0-	27
08		868 N	661	-0-	-207	-0-	661 2			N	-0-	21
09		660 N	638	-0-	-22	-0-	638 2			N	-0-	21

OIL AND GAS DIVISION

JANSKY (WILCOX 10700) 45740 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 LEON BARNES G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 077826 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10170 - 10614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2016 - PLUGGED 06/27/16

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	14	1	N	95	178	1	84
							105	9					
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	14	1	N	106	169	1	21
							117	9					
06	2160	X	1992	-0-	-168	-0-	32	1	N	96			117
							106	9					
07	2294	X	2222	-0-	-72	-0-	57	1	N	90	177	1	30
							99	9					
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	33	1	N	108			138
							119	9					
*09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	66	1	N	84	177	1	45
							92	9					

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
 GERDES WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	N	25			210
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	N	22			232
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	N	7			239
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	15	1	N	23			262
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	18	1	N	29			291
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	20	1	N	16			307

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 JANSSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	315	1	Y	38			136
							42	9					
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	298	1	Y	20			156
							22	9					
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	275	1	Y	23			179
							25	9					
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	264	1	Y	-0-			179
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-			-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-			-0-

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	3450		3248	-0-	-202	-0-	585	1	Y	-0-			12
05	3621		3621	-0-	-0-	-0-	632	1	Y	-0-			12
06	3637		3637	-0-	-0-	-0-	625	1	Y	-0-			12
07	3725		3725	-0-	-0-	-0-	612	1	Y	-0-			12
08	2759		-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-			-0-
09	2670		-0-	-0-	-2670	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNIE BELL (WILCOX 11500)				46166 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 205709	COMPL. DATE 10/21/2004	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11933	- 12057				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	7950 X	6880	-0-	-1070	-0-	6687 3	193 9	N	175	221 1	68		
05	8339 X	2069	-0-	-6270	-0-	2026 3	43 9	N	39	28 1	79		
06	8070 X	7617	-0-	-453	-0-	7356 3	261 9	N	237	216 1	100		
07	8339 X	8001	-0-	-338	-0-	7788 3	213 9	N	194	77 1	217		
08	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7057 3	198 9	N	180	228 1	169		
09	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-			N	NO RPT		169		

BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 207937	COMPL. DATE 03/30/2008	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11514	- 12116				
04	3840 X	3404	-0-	-436	-0-	3244 3	160 9	N	145	18 1	204		
05	3968 X	3710	-0-	-258	-0-	3565 3	145 9	N	132	209 1	127		
06	3840 X	3612	-0-	-228	-0-	3451 3	161 9	N	146	205 1	68		
07	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3787 3	161 9	N	146	39 1	175		
08	3720 X	3542	-0-	-178	-0-	3417 3	125 9	N	114	204 1	85		
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			N	NO RPT		85		

BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 212472	COMPL. DATE 05/14/2005	TOTAL DEPTH 16267	PERF.11953	- 12021				
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	171 3	6 9	N	5	1 1	83		
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	252 3	15 9	N	14	2 1	95		
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	235 3	8 9	N	7	1 1	101		
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	253 3	9 9	N	8	2 1	107		
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	256 3	9 9	N	8	1 1	114		
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		114		

BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 216418	COMPL. DATE 04/09/2011	TOTAL DEPTH 12761	PERF.11760	- 11791				
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	604 3	81 9	N	74	187 1	116		
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	827 3	103 9	N	94	7 1	203		
06	780 N	651	-0-	-129	-0-	518 3	133 9	N	121	188 1	136		
07	713 N	565	-0-	-148	-0-	476 3	89 9	N	81	6 1	211		
08	806 N	524	-0-	-282	-0-	433 3	91 9	N	83	185 1	109		
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		109		

BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 216697	COMPL. DATE 08/30/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12414	- 12470				
04	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	13059 3	399 9	N	363	454 1	301		
05	20952 X	20952	-0-	-0-	-0-	20340 3	612 9	N	556	500 1	357		
06	11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	11441 3	420 9	N	382	444 1	295		
07	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	13672 3	442 9	N	402	527 1	170		
08	5983 X	1499	-0-	-4484	-0-	1445 3	54 9	N	49	47 1	172		
09	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-			N	NO RPT		172		

BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 219810	COMPL. DATE 04/05/2008	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11924	- 12434				
04	6600 X	3542	-0-	-3058	-0-	3454 3	88 9	N	80	14 1	134		
05	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	7910 3	179 9	N	163	41 1	256		
06	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5627 3	191 9	N	174	218 1	212		
*07	3658 X	3488	-0-	-170	-0-	3380 3	108 9	N	98	45 1	30 6	235	
08	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	8104 3	185 9	N	168	224 1	179		
09	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-			N	NO RPT		179		

BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 221829	COMPL. DATE 07/15/2006	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12018	- 12380				
04	3600 X	3287	-0-	-313	-0-	3257 3	30 9	N	27	18 1	138		
05	3689 X	3527	-0-	-162	-0-	3501 3	26 9	N	24	24 1	138		
06	3570 X	3242	-0-	-328	-0-	3214 3	28 9	N	25	17 1	146		
07	3658 X	3297	-0-	-361	-0-	3264 3	33 9	N	30	34 1	142		
08	3534 X	3045	-0-	-489	-0-	3023 3	22 9	N	20	17 1	145		
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			N	NO RPT		145		

OIL AND GAS DIVISION

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225246		COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162		
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
04	4260 X	3581	-0-	-679	-0-	3525 3	56 9	N	51	22 1	160
05	4402 X	4141	-0-	-261	-0-	3976 3	165 9	N	150	210 1	100
06	4260 X	3856	-0-	-404	-0-	3689 3	167 9	N	152	19 1	233
07	4402 X	1885	-0-	-2517	-0-	1633 3	252 9	N	229	225 1	237
08	4216 X	3465	-0-	-751	-0-	3275 3	190 9	N	173	51 1	359
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			N	NO RPT		359

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227723		COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644		
04	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3352 3	211 9	N	192	58 1	272
05	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3111 3	183 9	N	166	254 1	184
06	2970 X	910	-0-	-2060	-0-	758 3	152 9	N	138	218 1	104
07	3069 X	1979	-0-	-1090	-0-	1835 3	144 9	N	131	39 1	196
08	3069 X	2089	-0-	-980	-0-	1957 3	132 9	N	120	197 1	119
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT		119

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229732		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264		
04	3000 X	996	-0-	-2004	-0-	933 3	63 9	N	57	17 1	133
05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3821 3	200 9	N	182	62 1	246
06	4020 X	3332	-0-	-688	-0-	3125 3	207 9	N	188	241 1	193
07	4154 X	2785	-0-	-1369	-0-	2601 3	184 9	N	167	123 1	237
08	4154 X	2840	-0-	-1314	-0-	2718 3	122 9	N	111	235 1	113
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			N	NO RPT		113

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 230406		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648		
04	18948 X	18948	-0-	-0-	-0-	18362 3	586 9	N	533	476 1	239
05	20713 X	20713	-0-	-0-	-0-	20142 3	571 9	N	519	509 1	249
06	20067 X	20067	-0-	-0-	-0-	19470 3	597 9	N	543	475 1	317
07	19859 X	19859	-0-	-0-	-0-	19286 3	573 9	N	521	580 1	258
08	20646 X	17957	-0-	-2689	-0-	17449 3	508 9	N	462	474 1	246
09	19980 X	NO RPT	-0-	-19980	-0-			N	NO RPT		246

DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242691		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460		
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1487 3	108 9	N	98	191 1	110
05	2015 N	1619	-0-	-396	-0-	1499 3	120 9	N	109	11 1	208
06	2190 N	1596	-0-	-594	-0-	1478 3	118 9	N	107	198 1	117
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1533 3	127 9	N	115	16 1	216
08	1612 N	1309	-0-	-303	-0-	1207 3	102 9	N	93	192 1	117
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		117

JILLIAN (YEGUA)		46366 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
JACKSON-WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 155508		COMPL. DATE 06/16/1995			TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6420 - 6432		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ROCK RESOURCES, INC.		722939		ALBRECHT		WELL #: 1		RRCID -> 207780		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5380 - 5396			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ALBRECHT, V.		WELL #: 3		RRCID -> 249870		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552		ALBRECHT, ESTELLE		WELL #: 1		RRCID -> 167796		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				39

SWICKHEIMER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 167799		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5456 - 5499							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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												

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

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

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												

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

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												

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2016 - PLUGGED 08/08/16												

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880												
NEW WELL #: 1 C RRCID -> 238854 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4527 - 4530												

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-						7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-						7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-						7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-						7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-						7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-						7
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16											

NEW		WELL #:		4R	RRCID ->	281191	COMPL. DATE	04/20/2016	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4484 - 4488
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	9545	-0-	9545	9545	9545	2				-0-
08	0	11292	-0-	11292	20837	11292	2				-0-
09	0	9939	-0-	9939	30776	9939	2				-0-

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

RIGGS, GERTRUDE		WELL #:		6	RRCID ->	147389	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1608 - 1612
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100)		48104 423		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
PARAMONT, INC.		639031									
BETHKE, PAUL		WELL #:		3	RRCID ->	002278	COMPL. DATE	04/12/1962	TOTAL DEPTH	4933	PERF. 2122 - 2130
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RIGGS, GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID ->	031419	COMPL. DATE	08/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2182 - 2187
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100)		//CONT.//		48104 423	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD							
PARAMONT, INC.		//CONT.//		639031										
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:		4	RRCID ->	076963	COMPL. DATE	04/25/1978	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2197 - 2202		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHKE, PAUL		WELL #:		9	RRCID ->	085596	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2116 - 2123		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE		WELL #:		5	RRCID ->	122211	COMPL. DATE	08/17/1986	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2209 - 2211		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2300)				48104 517	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD							
PARAMONT, INC.				639031										
BETHKE, PAUL		WELL #:		2	RRCID ->	058624	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2500)				48104 564	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD							
LAGUNA OIL & GAS CORP.				482320										
GOHLKE, M. F.		WELL #:		10	RRCID ->	096748	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	2555	PERF.	N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

PARAMONT, INC.			639031									
RIGGS, GERTRUDE			WELL #:	5	RRCID ->	085075	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2704 - 2708
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT		-0-

KARON UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	056525	COMPL. DATE	03/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7268 - 7274
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT		-0-

KARON (LULING) COLUMBUS ENERGY, LLC KARON UNIT		//CONT.// 48146 166 //CONT.// 169313		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
KARON UNIT		WELL #:	29	RRCID ->	056531	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7151 - 7171	
04	3532 R	3532	-0-	-0-	-0-	171 1 8 9	3353 3	Y	7	6 1	1 8	2
05	4588 #	3426	-0-	-1162	-0-	186 1 4 9	3236 3	Y	4	3 1		3
06	4440 #	3894	-0-	-546	-0-	180 1 9 9	3705 3	Y	8	7 1	2 8	2
07	4588 #	3747	-0-	-841	-0-	248 1 4 9	3495 3	Y	4	3 1		3
08	4588 #	3824	-0-	-764	-0-	373 1 4 9	3447 3	Y	4	6 1		1
09	3900 #	NO RPT	-0-	-3900	-0-			Y	NO RPT			1
KARON UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	057553	COMPL. DATE	01/31/1974	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7237 - 7239	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11551		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11551		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11551		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11551		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11551		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11551		N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	061316	COMPL. DATE	08/24/1954	TOTAL DEPTH	7267	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:	23	RRCID ->	061318	COMPL. DATE	12/07/1957	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:	31	RRCID ->	061319	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7174 - 7194	
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	13 1		-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	061321	COMPL. DATE	04/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
KARON UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7164 - 7174					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KARON UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 087564		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7267 - 7277					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KARON UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 090484		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7202 - 7210					
04	493 R	493	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	Y	119	109	1	1 8	35
						131	9								
05	527 #	480	-0-	-47	-0-	20	1	355	3	Y	95	64	1		66
						105	9								
06	480 #	438	-0-	-42	-0-	15	1	315	3	Y	98	127	1	2 8	35
						108	9								
07	496 #	423	-0-	-73	-0-	22	1	303	3	Y	89	63	1		61
						98	9								
08	496 #	439	-0-	-57	-0-	33	1	306	3	Y	91	126	1		26
						100	9								
09	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT				26

KARON UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 090485		COMPL. DATE 08/31/1980		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7207 - 7217					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	13	1		-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
KARON UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 107984		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 7306 - 7308				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115060		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7727		PERF. 7060 - 7179				
04	7545 R	7545	-0-	-0-	-0-	378	1	7050	3	Y	106	96	1	2 8 31
						117	9							
05	7626 #	4478	-0-	-3148	-0-	252	1	4152	3	Y	67	51	1	47
						74	9							
06	9328 R	9328	-0-	-0-	-0-	447	1	8774	3	Y	97	106	1	4 8 34
						107	9							
07	7812 #	7372	-0-	-440	-0-	512	1	6775	3	Y	77	58	1	1 8 52
						85	9							
08	7812 #	7424	-0-	-388	-0-	782	1	6535	3	Y	97	110	1	15 8 24
						107	9							
09	7860 #	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT			24

KARON LULING UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140				
04	15870 #	15631	-0-	-239	-0-	755	1	14774	3	Y	93	80	1	6 8 26
						102	9							
05	16461 #	14643	-0-	-1818	-0-	793	1	13774	3	Y	69	47	1	48
						76	9							
06	15930 #	15578	-0-	-352	-0-	719	1	14771	3	Y	80	93	1	9 8 26
						88	9							
07	16461 #	15529	-0-	-932	-0-	1023	1	14433	3	Y	66	46	1	2 8 44
						73	9							
08	16461 #	15965	-0-	-496	-0-	1551	1	14341	3	Y	66	91	1	19
						73	9							
09	15630 #	NO RPT	-0-	-15630	-0-					Y	NO RPT			19

KARON LULING UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 153674		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7135 - 7176				
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KARON LULING UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 156839		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7172 - 7177				
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	13	1	-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KARON (MACKHANK)		48146 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BREITBURN OPERATING L.P.		090732								
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:	2AL	RRCID ->	119743	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	7492	PERF. 7430 - 7438
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

DILWORTH GAS UNIT		4		RRCID ->		124043		COMPL. DATE		04/24/1987		TOTAL DEPTH		9359		PERF. 7453 - 7485	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-												-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-												-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-												-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-												-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984		RRCID ->		272247		COMPL. DATE		09/26/2013		TOTAL DEPTH		11313		PERF. 8085 - 8091	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-

KARON (MACKHANK, LOWER)		48146 338		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984								
MORGAN		WELL #:	2	RRCID ->	275805	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	7461	PERF. 8204 - 8216
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/31/2015										

KARON (SLICK)		48146 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BREITBURN OPERATING L.P.		090732								
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:	2AU	RRCID ->	002317	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7492	PERF. 6992 - 7037
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DILWORTH UNIT-WN		3		RRCID ->		042748		COMPL. DATE		11/15/1966		TOTAL DEPTH		7174		PERF. N/A	
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2										48
05	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	1692	2	24	9	Y							70
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1739	2	18	9	Y							86
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1859	2	20	9	Y							104
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y							117
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y							117

KARON (SLICK)		//CONT.//		48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	175942	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	7022 - 7068
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
04	605 X	190	-0-	-415	-0-	190	2	N	-0-			5
05	185 X	185	-0-	-0-	-0-	183	2	N	2			7
06	195 X	195	-0-	-0-	-0-	193	2	N	2			9
07	209 X	209	-0-	-0-	-0-	207	2	N	2			11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			12
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			12

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
ROKOHSL SLICK SAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7017 - 7125
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	86	1	N	3			57
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	86	1	N	3	1	8	59
06	1800 N	1231	-0-	-569	-0-	57	1	N	-0-			59
07	1829 N	1166	-0-	-663	-0-	77	1	N	-0-			59
08	1581 N	1270	-0-	-311	-0-	124	1	N	-0-			59
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT			59

KARON-SLICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7062 - 7180
04	6330 X	2131	-0-	-4199	-0-	292	1	N	2			148
05	6541 X	999	-0-	-5542	-0-	292	1	N	4			152
06	5340 X	1291	-0-	-4049	-0-	351	1	N	2			154
07	5518 X	976	-0-	-4542	-0-	225	1	N	2			156
08	3007 X	780	-0-	-2227	-0-	141	1	N	-0-			156
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT			156

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400)		48197 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
STEVENS		WELL #:		1	RRCID ->	226917	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12266 - 12380
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
04	7110 X	7038	-0-	-72	-0-	630	1	Y	-0-			221
05	8029 X	7117	-0-	-912	-0-	645	1	Y	48			269
06	7770 X	6865	-0-	-905	-0-	604	1	Y	48	170	1	147
07	7564 X	6869	-0-	-695	-0-	633	1	Y	61			208
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	67	9	Y	32			240
09	6900 X	6614	-0-	-286	-0-	529	1	Y	78			318

KASPER, S. (KNAVE)		//CONT.//		48198 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
KEUSTER		WELL #:		2	RRCID -> 146695	COMPL. DATE 10/06/1992	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13022	- 13538		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PETRO-HUNT, L.L.C.				660043				CNTY: DE WITT			
BARRY		WELL #:		1	RRCID -> 205501	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 16033	PERF.14386	- 15572		
04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-			N	-0-		26
05	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			N	-0-		26
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-			N	-0-	26 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2016 - PLUGGED 07/01/16											

KATIE WELDER (F-4)				48268 100	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
B&L EXPLORATION, L.L.C.		WELDER		040597							
WELDER		WELL #:		1	RRCID -> 275703	COMPL. DATE 09/28/2014	TOTAL DEPTH 6076	PERF. 5572	- 5592		
04	36570	33252	-0-	-3318	209992	33129 2	123 9	N	112	169 1	235
05	37789	30500	-0-	-7289	202703	30397 2	103 9	N	94	162 1	167
06	36570	26447	-0-	-10123	192580	26371 2	76 9	N	69		236
07	37789	25940	-0-	-11849	180731	25865 2	75 9	N	68	156 1	148
08	DLQ G-10	31284	-0-	31284	212015	31205 2	79 9	N	72		220
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	212015			N	NO RPT		220

KATIE WELDER (G-13)				48268 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
BAYLOR OPERATING, LLC		WELDER "B"		058832							
WELDER "B"		WELL #:		10	RRCID -> 216683	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 8207	PERF. 6294	- 6302		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 7	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATIE WELDER (K-3)				48268 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
BAYLOR OPERATING, LLC		WELDER "B"		058832							
WELDER "B"		WELL #:		13-L	RRCID -> 144064	COMPL. DATE 10/29/1992	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7620	- 7628		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATIE WELDER (M-5) BAYLOR OPERATING, LLC WELDER B		48268 353 058832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
WELL #:		14		RRCID -> 140094		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8002 - 8104				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAWITT (EDWARDS) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION WAGNER GAS UNIT		48324 333 003125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
WELL #:		1H		RRCID -> 072897		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13840 - 14555				
04	1260 N	352	-0-	-908	-0-	220	1	132	2	N	-0-			37
05	1116 N	135	-0-	-981	-0-	100	1	35	2	N	-0-			37
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			37
07	372 N	162	-0-	-210	-0-	100	1	62	2	N	-0-			37
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	300	1	118	2	N	-0-			37
*09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	600	1	363	2	N	-0-			32

WAGNER GAS UNIT		WELL #:		2 H		RRCID -> 212224		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 14079		PERF.13948 - 15660		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORDHEIM GAS UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 247342		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 13965		PERF.14285 - 16945		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. RHODES TRUST		621080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
WELL #:		1		RRCID -> 168731		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13421 - 13468				
04	5280 X	3695	-0-	-1585	-0-	3686	2	9	9	N	8			46
05	5301 X	3941	-0-	-1360	-0-	3927	2	14	9	N	13			59
06	5040 X	1750	-0-	-3290	-0-	1741	2	9	9	N	8			67
07	5208 X	246	-0-	-4962	-0-	163	2	83	9	N	75			142
08	5208 X	540	-0-	-4668	-0-	499	2	41	9	N	37			179
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-			52

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC E. WASKOW UNIT		816437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
WELL #:		1		RRCID -> 067138		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 14815		PERF.13820 - 14815				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAWITT (EDWARDS)										CAPACITY		CNTY: DE WITT					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED																	
G. J. TIPS GAS UNIT //CONT.// 816437																	
WELL #: 1										RRCID -> 079465		COMPL. DATE 06/22/1978		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BLACKWELL										WELL #: 1H		RRCID -> 161807		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561	
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

BEGO TRUST										WELL #: 1H		RRCID -> 162278		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835	
04	T. A.	5826	-0-	5826	17518	5826	2			N	-0-						10
05	22096	X	4578	-0-	-17518	-0-	4578	2		N	-0-						10
*06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2		N	-0-						10
07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2		N	-0-						10
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		N	-0-						10
*09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2		N	-0-						10

BLACKWELL										WELL #: 2		RRCID -> 169128		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

RHODES TRUST										WELL #: 3H		RRCID -> 209648		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

STRAUBE UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 219963		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						120

KAWITT (EDWARDS)													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 //CONT.// 816437													
E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
*01		12555 X	11715	-0-	-840	-0-	11638 2	77 9		N	70	70 0	-0-
*02	DLQ	G-10	9662	-0-	9662	-0-	9662 2			N	-0-		-0-
*03	DLQ	G-10	10378	-0-	10378	20040	10378 2			N	-0-		-0-
*04		24263 X	4223	-0-	-20040	-0-	146 1	1250 2		N	-0-		-0-
							2827 3						
05		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 2			N	-0-		-0-
*06		8070 X	3573	-0-	-4497	-0-	107 1	3466 3		N	1	1 0	-0-
							1 9						
07		8339 X	6548	-0-	-1791	-0-	98 1	3090 3		N	-0-		-0-
08	T. A.		3451	-0-	3451	3451	93 1	3351 3		N	6	5 0	1
							7 9						
09	T. A.		5807	-0-	5807	9258	82 1	2885 3		N	1		-0-
							1 9						

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500													
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183													
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RUPPERT GAS UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440													
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2													
WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135													
*01	15159 X		8616	-0-	-6543	-0-	8616 2			N	-0-		57
*02	10933 X		4850	-0-	-6083	-0-	4843 2	7 9		N	6		63
*03	6417 X		4798	-0-	-1619	-0-	4790 2	8 9		N	7		70
*04	6210 X		4827	-0-	-1383	-0-	151 1	4676 3		N	-0-		70
05	8742 X		5371	-0-	-3371	-0-	208 1	5163 3		N	-0-		70
*06	8460 X		2851	-0-	-5609	-0-	121 1	2730 3		N	-0-		70
07	5177 X		3459	-0-	-1718	-0-	163 1	3297 3		N	-0-		70
08	5363 X		4800	-0-	-563	-0-	201 1	4599 3		N	-0-		70
09	5190 X		3525	-0-	-1665	-0-	88 1	3437 3		N	-0-		70

KAWITT (EDWARDS)												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
EYHORN GAS UNIT 1 //CONT.// 816437												
WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2

KAWITT (SECOND ROEDER)												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT 816437												
WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270												

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214												

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

KAWITT (YEGUA)												
PATERSON ENERGY CORPORATION 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 643402												
WELL #: 1 RRCID -> 246135 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757												

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

ESCONDIDO CREEK												
WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630												

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

ESCONDIDO CREEK												
WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666												

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	30464						86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30464						86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30464						86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30464						86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30464						86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30464						86

KAY CREEK (1750)		48352 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
MCFADDIN /B/		WELL #: 4		RRCID -> 207757		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 4424		PERF. 1746 - 1768				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCFADDIN 'A'		WELL #: 17		RRCID -> 214445		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 6797		PERF. 1702 - 1710				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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				
04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
08	93	#	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09	90	#	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-			-0-
KAY CREEK (1950)		48352 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
MCFADDIN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 193221		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 1932 - 1941				
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
06	480	N	294	-0-	-186	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
07	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
MCFADDIN A-		WELL #: 46		RRCID -> 212443		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 1904 - 1918				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KAY CREEK (2400)		48352 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
MCFADDIN, J.A.		WELL #: A 44		RRCID -> 269479		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2434 - 2441				
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY CREEK (2800)
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC
MCFADDIN "A"

48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
879035
WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

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

KAY CREEK (2950)
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC
MCFADDIN "A"

48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
879035
WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN, J. A.

WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

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

KAY CREEK (3500)
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC
MCFADDIN, J. A.

48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
879035
WELL #: RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

KEERAN
REMORA MANAGEMENT, LLC
KEERAN RANCH

48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
701560
WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

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

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

KEERAN "A"		WELL #: 37		RRCID -> 180667		COMPL. DATE 06/27/2000		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-		
09	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						
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

KEERAN (5200)		48452 247		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697												
KEERAN		WELL #: 7		RRCID -> 215730		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5285 - 5288						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

KEERAN ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 280180		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246						
04	9090 X	1397	-0-	-7693	-0-	793	1	604	9	N	549	528	1	112
05	9393 X	1404	-0-	-7989	-0-	811	1	593	9	N	539	540	1	111
06	9090 X	1480	-0-	-7610	-0-	857	1	623	9	N	566	592	1	85
07	9393 X	1520	-0-	-7873	-0-	916	1	604	9	N	549	557	1	77
08	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	911	1	628	9	N	571	567	1	81
09	1470 X	1436	-0-	-34	-0-	821	1	615	9	N	559	561	1	79

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

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

KEERAN (5500)		//CONT.//		48452 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
KEERAN RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	168115	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 5483 - 5485	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KEERAN (5830)				48452 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468								
KEERAN RANCH		WELL #:		2 U	RRCID ->	167015	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	6514	PERF. 5827 - 5868	
04	9930 #	6658	-0-	-3272	-0-	6652	2	6	9	Y	5	
05	10261 #	3822	-0-	-6439	-0-	3820	2	2	9	Y	163 1	
06	9330 #	4526	-0-	-4804	-0-	4526	2			Y	-0-	
07	9641 #	2442	-0-	-7199	-0-	2442	2			Y	-0-	
08	8029	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-	
09	6660 #	841	-0-	-5819	-0-	841	2			Y	-0-	

KEERAN (6040)				48452 513	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
KEERAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	186402	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6086 - 6092	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

KEERAN (6200)				48452 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
KEERAN RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	204461	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6282 - 6286	
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	28	1	155	9	Y	141 134 1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123 127 1	
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	9	Y	120 118 1	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	111 108 1	
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	9	Y	8 16 1	
09	120 N	11	-0-	-109	-0-	2	1	9	9	Y	8 8 1	

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

KEERAN, UNION				WELL #:	10	RRCID ->	161803	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6453 - 6456
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-	

KEERAN (6400) //CONT.// 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

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
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	43 1	239 9	Y	217	222 1		13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	111	120 1		4
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	38 1	217 9	Y	197	192 1		9
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	38 1	216 9	Y	196	188 1		17
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	37 1	202 9	Y	184	183 1		18
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	32 1	176 9	Y	160	165 1		13

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

04	30 N	15	-0-	-15	-0-	3 1	12 9	Y	11	11 1		1
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 9	Y	9	10 1		-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 9	Y	11	11 1		-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	2 1	10 9	Y	9	8 1		1
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 9	Y	8	8 1		1
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	2 1	9 9	Y	8	8 1		1

KEERAN, EAST (5470) 48453 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426

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

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

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2016 - P/A 11/08/2016

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
KEERAN, SOUTHEAST (3350)		48458 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566		WELL #: C 2		RRCID -> 206934		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386		
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5	N	-0-		-0-	
05	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	5	N	-0-		-0-	
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	5	N	-0-		-0-	
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	5	N	-0-		-0-	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	5	N	-0-		-0-	
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	5	N	-0-		-0-	
KELLERS BAY (8400)		48501 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #: 9		RRCID -> 002396		COMPL. DATE 12/09/1954		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8425 - 8439		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	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		WELL #: 1		RRCID -> 127031		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT		-0-	
09	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		WELL #: 1		RRCID -> 134558		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
KEMPER, E. (1775)		48699 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
GEISER OPERATING, INC.		298984		WELL #: 1R		RRCID -> 272967		COMPL. DATE 11/07/2013		TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1688 - 1690		
04	6630	4776	-0-	-1854	825	4776	2	N	-0-		-0-	
05	6510 #	4039	-0-	-2471	-0-	4039	2	N	-0-		-0-	
06	6300 #	2294	-0-	-4006	-0-	2294	2	N	-0-		-0-	
07	6479 #	121	-0-	-6358	-0-	121	2	N	-0-		-0-	
08	5952 #	-0-	-0-	-5952	-0-			N	-0-		-0-	
09	4770 #	-0-	-0-	-4770	-0-			N	-0-		-0-	

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

KEMPER, EAST (3120)		48699 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
GEISER OPERATING, INC.		298984		WELL #:		1		RRCID -> 275847		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 3179 - 3182	
GARRETT															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

KEMPER, EAST (5650)		48699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057		WELL #:		252057		RRCID -> 213269		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5418 - 5424	
MUELLER															
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				79
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006															

GEISER OPERATING, INC.		298984		WELL #:		298984		RRCID -> 268084		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 1690		PERF. 5384 - 5388	
LAMPLEY															
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				13
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2014															

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS)		48846 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215		WELL #:		194215		RRCID -> 192305		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12940		PERF.13000 - 13439	
COLLINS-MCDOWELL															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO.		441320		WELL #:		441320		RRCID -> 134421		COMPL. DATE 02/07/1990		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12885 - 12924	
SYRING, R. J.															
04	1230 X	1069	-0-	-161		-0-	1061	3	8 9	N	7				52
05	1271 X	859	-0-	-412		-0-	852	3	7 9	N	6				58
06	1170 X	1044	-0-	-126		-0-	1042	3	2 9	N	2				60
07	1299 X	1299	-0-	-0-		-0-	1297	3	2 9	N	2				62
*08	1243 X	1243	-0-	-0-		-0-	1242	3	1 9	N	1				63
09	1080 X	NO RPT	-0-	-1080		-0-				N	NO RPT				63

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #:		665748		RRCID -> 135068		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12871 - 13514	
HOMEYER															
04	10620 X	503	-0-	-10117		-0-	503	1		Y	-0-				182
05	1302 X	228	-0-	-1074		-0-	228	1		Y	-0-				182
06	9450 X	357	-0-	-9093		-0-	357	1		Y	-0-				182
07	9765 X	96	-0-	-9669		-0-	31	1	65 9	Y	59	184	1		57
08	46 X	46	-0-	-0-		-0-	46	1		Y	-0-				57
09	510 X	-0-	-0-	-510		-0-				Y	-0-				57

KENEY, CENTRAL (EDWARDS) //CONT.// 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
HOMEYER WELL #: 2H RRCID -> 136025 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14289 PERF.12870 - 12970												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-		40 1	576 3		Y	-0-	-0-
05	651 N	531	-0-	-120	-0-		29 1	502 3		Y	-0-	-0-
06	660 N	593	-0-	-67	-0-		52 1	541 3		Y	-0-	-0-
07	651 X	492	-0-	-159	-0-		274 1	218 3		Y	-0-	-0-
08	441 X	441	-0-	-0-	-0-		321 1	120 3		Y	-0-	-0-
09	630 X	395	-0-	-235	-0-		105 1	290 3		Y	-0-	-0-

HOMEYER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 255106 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12930 - 12975												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KENEY, SW. (EDWARDS) 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110780 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481												
04	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-		1313 1	4701 2	N		-0-	164
05	6448 X	5708	-0-	-740	-0-		1154 1	4554 2	N		-0-	164
06	6540 X	4522	-0-	-2018	-0-		952 1	3570 2	N		-0-	164
07	6758 X	5559	-0-	-1199	-0-		1133 1	4426 2	N		-0-	164
08	DLQ G-10	5366	-0-	5366	5366		1052 1	4314 2	N		-0-	164
09	DLQ G-10	4083	-0-	4083	9449		735 1	3348 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												
04	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-		1068 1	3822 2	N		-0-	204
05	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-		1139 1	4497 2	N		-0-	204
06	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-		1222 1	4584 2	N		-0-	204
07	5053 X	4677	-0-	-376	-0-		953 1	3724 2	N		-0-	204
08	DLQ G-10	4483	-0-	4483	4483		879 1	3604 2	N		-0-	204
09	DLQ G-10	5146	-0-	5146	9629		926 1	4220 2	N		-0-	204

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299												
04	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-		798 1	2856 2	N		-0-	64
05	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-		684 1	2698 2	N		-0-	64
06	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-		540 1	2028 2	N		-0-	64
07	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-		706 1	2759 2	N		-0-	64
08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-		588 1	2412 2	N		-0-	64
*09	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-		496 1	2260 2	N		-0-	64

KENEDEY, SW. (EDWARDS)		//CONT.// 48850 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748										
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E		WELL #: 2		RRCID -> 213720		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	7740 X	4047	-0-	-3693	-0-	884 1	3163 2	N	-0-			104
05	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	1216 1	4799 2	N	-0-			104
06	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	1289 1	4836 2	N	-0-			104
07	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	1026 1	4008 2	N	-0-			104
08	DLQ G-10	6346	-0-	6346	6346	1244 1	5102 2	N	-0-			104
09	DLQ G-10	4701	-0-	4701	11047	846 1	3855 2	N	-0-			104

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748											
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2		WELL #: 2		RRCID -> 103874		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13005 - 15350			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				46
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45	1		1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2		WELL #: 3		RRCID -> 120698		COMPL. DATE 03/07/1986		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13101 - 13428			
04	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	535 1	3611 3	Y	14				67
						15 9							
05	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	499 1	3685 3	Y	-0-				67
06	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	485 1	3596 3	Y	-0-				67
07	4309 X	3876	-0-	-433	-0-	514 1	3339 3	Y	21	66	1		22
						23 9							
08	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	487 1	3738 3	Y	-0-				22
09	4170 X	4096	-0-	-74	-0-	479 1	3617 3	Y	-0-				22

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 131972		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH 13418		PERF.13084 - 13356			
04	5640 X	5608	-0-	-32	-0-	722 1	4871 3	Y	14				64
						15 9							
05	5828 X	5288	-0-	-540	-0-	631 1	4657 3	Y	-0-				64
06	5640 X	5593	-0-	-47	-0-	665 1	4928 3	Y	-0-				64
07	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	784 1	5091 3	Y	22	64	1		22
						24 9							
08	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	683 1	5238 3	Y	-0-				22
09	5610 X	5577	-0-	-33	-0-	652 1	4925 3	Y	-0-				22

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 142027		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 13539		PERF.13061 - 13239			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WERNLI GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 199006		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13056 - 13204			
04	0	150	-0-	150	150	19 1	131 3	N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2016 - P/A 04/25/16											

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360

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

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

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

04	2190 #	1914	-0-	-276	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
05	2108 #	2078	-0-	-30	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
06	2047 R	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
07	2062 R	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
08	2077 #	2002	-0-	-75	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
09	2040 #	1991	-0-	-49	-0-	1991	2		N	-0-			-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

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2016 - PLUGGED 04/27/16

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426

04	12960 X	10397	-0-	-2563	-0-	929	1	9436	2	Y	29		242
05	11222 X	10764	-0-	-458	-0-	940	1	9807	2	Y	15		257
06	9660 X	9218	-0-	-442	-0-	806	1	8401	2	Y	10		267
07	10757 X	10089	-0-	-668	-0-	922	1	9158	2	Y	8		275
08	DLQ G-10	7435	-0-	7435	7435	8	1	7420	2	Y	6	11 1	270
*09	17594 X	10159	-0-	-7435	-0-	670	1	9472	2	Y	15	34 1	251

KERR (LULING)		//CONT.//		49057 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		104	RRCID ->	185398	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7316 - 7366
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	24 1	241 2	Y	29	46 1		109
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	32 9	367 2	Y	15			124
06	300 N	135	-0-	-165	-0-	17 9	113 2	Y	10			134
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	11 1	408 2	Y	8			142
08	DLQ G-10	228	-0-	228	228	11 9	219 2	Y	7	47 1		102
*09	248 N	20	-0-	-228	-0-	41 1	2 2	Y	15	43 1		74
						9 9						
						1 1						
						8 9						
						1 1						
						17 9						

RAY, GEORGE A.		WELL #:		99 F	RRCID ->	219741	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7307 - 7313
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERR (MASSIVE)		49057 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311										
RAY, GEORGE A.		WELL #:		100-D	RRCID ->	180248	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	7516 - 7532
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		99-F	RRCID ->	181073	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7805 - 7834
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	63 1	635 2	Y	29	46 1		114
05	899 X	629	-0-	-270	-0-	32 9	558 2	Y	15			129
06	870 X	77	-0-	-793	-0-	54 1	60 2	Y	10			139
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-	17 9		Y	8			147
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1		Y	7	51 1		103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11 9		Y	15	43 1		75

KERR (REKLAW)		49057 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311										
RAY, GEORGE A.		WELL #:		79	RRCID ->	055776	COMPL. DATE	07/01/1973	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERR (REKLAW)		//CONT.//			49057 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//			870311							
RAY, GEORGE A.		WELL #:			89	RRCID ->	137563	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 7014 - 7028
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2787				Y	NO RPT	-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:			103 D	RRCID ->	207110	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 7038 - 7046
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KERR (7600)					49057 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC					870311							
RAY, GEORGE A.		WELL #:			93	RRCID ->	153123	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 4744 - 4760
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

KERR (7910)					49057 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC					870311							
RAY, GEORGE A.		WELL #:			100-F	RRCID ->	180476	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 7933 - 7954
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:			104	RRCID ->	221274	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8088 - 8096
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KERR (8200)					49057 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC					870311							
RAY, GEORGE A.		WELL #:			99-D	RRCID ->	181054	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8228 - 8246
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KINKLER (5700)
WJC, INC.
DEBORD GAS UNIT

49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
888140
WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

KITTIE WEST (PETTUS "C")
PROGAS PROPERTIES, INC.
OPAL WILSON ET AL UNIT

49762 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
681150
WELL #: 1 RRCID -> 135801 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2640 - 2643

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - P/A 11/02/2016

KITTY BURNS (QUEEN CITY)
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP
LENNOX, EMMA B. -A-

49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
531085
WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

04	1830 S	398	-0-	-1432	-0-	20	1	377	2	N	1				98
05	1345 S	1345	-0-	-0-	-0-	30	1	1311	2	N	4				102
06	2125 S	2125	-0-	-0-	-0-	30	1	2086	2	N	8				110
07	1988 S	1988	-0-	-0-	-0-	30	1	1951	2	N	6				116
08	1333 S	1132	-0-	-201	-0-	30	1	1098	2	N	4				120
*09	2200 S	2200	-0-	-0-	-0-	30	1	2163	2	N	6				126

KITTY BURNS (WILCOX UPPER)
KEBO OIL & GAS, INC.
WEST, CLAY

49776 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
453170
WELL #: 2 RRCID -> 207896 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330

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

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							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-				-0-

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							
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	4260 X	3749	-0-	-511 B	-0-	321	1	3347	2	N	74	178	1		213
05	4247 X	3406	-0-	-841 B	-0-	476	1	2853	2	N	70				283
06	3870 X	3507	-0-	-363 B	-0-	553	1	2834	2	N	109				392
07	3999 X	3843	-0-	-156 B	-0-	496	1	3290	2	N	52	195	1		249
08	3875 X	3730	-0-	-145 B	-0-	617	1	3063	2	N	45				294
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750 B	-0-	50	9			N	NO RPT				294

M.A. WESLEY		50042 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT							
		470566													
		WELL #: 1		RRCID -> 249474		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658							
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	1380 X	730	-0-	-650 B	-0-	59	1	621	2	N	45				203
05	1798 X	295	-0-	-1503 B	-0-	38	1	226	2	N	28				231
06	1740 X	275	-0-	-1465 B	-0-	43	1	222	2	N	9				240
07	1798 X	986	-0-	-812 B	-0-	126	1	832	2	N	25	184	1		81
08	744 X	369	-0-	-375 B	-0-	60	1	297	2	N	11				92
09	720 X	NO RPT	-0-	-720 B	-0-	12	9			N	NO RPT				92

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							
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	1080 #	598	-0-	-482	-0-	29	1	488	2	N	74				99
05	1116 #	676	-0-	-440	-0-	34	1	580	2	N	56	137	1		18
06	840 #	728	-0-	-112	-0-	36	1	604	2	N	80				98
07	806 #	345	-0-	-461	-0-	18	1	292	2	N	32				130
08	682 #	556	-0-	-126	-0-	29	1	488	2	N	35	123	1		42
09	720 #	476	-0-	-244	-0-	22	1	382	2	N	65				107

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36

MUELLER		50056 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MUELLER		WELL #: 2		RRCID -> 242786		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084								
04	5850 X	5010	-0-	-840 B	-0-	327 1	4600 2	N	75							335
05	6045 X	5483	-0-	-562 B	-0-	83 9	4997 2	N	68	191 1						212
06	5850 X	5044	-0-	-806 B	-0-	75 9	4623 2	N	54							266
07	6203 X	6203	-0-	-0- B	-0-	362 1	5749 2	N	54	173 1						147
08	5730 X	5730	-0-	-0- B	-0-	59 9	5277 2	N	73							220
*09	5310 X	4254	-0-	-1056 B	-0-	395 1	3901 2	N	51	178 1						93

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
WOLF-COWLING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246334		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270								
04	1591 X	1591	-0-	-0- B	-0-	238 1	1277 2	N	69							112
05	1116 X	491	-0-	-625 B	-0-	76 9	415 2	N	18							130
06	1080 X	-0-	-0-	-1080 B	-0-	56 1										130
07	1643 X	-0-	-0-	-1643 B	-0-	20 9										130
08	1643 X	-0-	-0-	-1643 B	-0-											130
09	1590 X	232	-0-	-1358 B	-0-	42 1	180 2	N	9							139

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

KOONTZ (4680)		50207 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697														
KEERAN ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 121871		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380								
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

KOONTZ (4680)		//CONT.//		50207 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		665697										
KEERAN				WELL #: 14	RRCID -> 269778	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 4700	- 4708					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KOONTZ (4700)				50207 468	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
PINTAIL OIL & GAS, LLC				665697										
KEERAN				WELL #: 4	RRCID -> 215229	COMPL. DATE 08/27/2015	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 3676	- 4066					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KOONTZ (4750)				50207 520	ASSOCIATED	49B			CNTY: VICTORIA					
PINTAIL OIL & GAS, LLC				665697										
KEERAN				WELL #: 19	RRCID -> 275804	COMPL. DATE 09/12/2014	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4466	- 4470					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6831 R	6784	-0-	-47	-0-	6784	2			N	-0-			-0-
05	6913 #	6094	-0-	-819	-0-	6094	2			N	-0-			-0-
06	7080	5958	-0-	-1122	-0-	5958	2			N	-0-			-0-
07	7316	5672	-0-	-1644	-0-	5672	2			N	-0-			-0-
08	7316	5668	-0-	-1648	-0-	5668	2			N	-0-			-0-
09	6780 #	3474	-0-	-3306	-0-	3474	2			N	-0-			-0-

KEERAN				WELL #: 12	RRCID -> 280209	COMPL. DATE 04/11/2016	TOTAL DEPTH 5936	PERF. 4726	- 4733					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REPKA-KILGORE				WELL #: 1	RRCID -> 280940	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 4452	- 4740					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7080	1722	-0-	-5358	-0-	379	1	1259	2	N	76	66	1	54
						84	9							
05	7316	2012	-0-	-5304	-0-	327	1	1593	2	N	84	91	1	47
						92	9							
06	7080	2177	-0-	-4903	-0-	310	1	1791	2	N	69	73	1	43
						76	9							
07	7316	1658	-0-	-5658	-0-	424	1	1156	2	N	71	55	1	59
						78	9							
08	7316	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT			59
09	7080	654	-0-	-6426	-0-	370	1	209	2	N	68	75	1	46
						75	9							

KOONTZ (5500) 50207 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 5 RRCID -> 130287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064

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

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

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

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

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

L. RANCH, NORTH (8720) 50570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
L RANCH WELL #: 1 RRCID -> 274289 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8647 - 8693

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2015 - P/A 11-13-2015

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

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

LA ROSA (5300) 50975 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 052613 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
BLUE WING ENERGY, INC.		076791														
ROOKE		WELL #: 7		RRCID -> 211808		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672														
SCHIRMER		WELL #: 20		RRCID -> 240933		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1355 - 1364								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
LA ROSA UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA ROSA GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 094307		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
LAROSA UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 122254		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
LA ROSA UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 125934		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560									
LA ROSA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133285		COMPL. DATE 12/03/1989		TOTAL DEPTH 6361		PERF. 3410 - 3424	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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	
04	3000 N	501	-0-	-2499	35031	501 2		Y	-0-		-0-
05	3100 N	516	-0-	-2584	32447	516 2		Y	-0-		-0-
06	3000 N	787	-0-	-2213	30234	787 2		Y	-0-		-0-
07	3100 N	882	-0-	-2218	28016	882 2		Y	-0-		-0-
*08	3000 N	521	-0-	-2479	25537	521 2		Y	-0-		-0-
*09	3000 N	523	-0-	-2477	23060	523 2		Y	-0-		-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 4740 - 4746	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 4738 - 4743	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6068 - 6080	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 149212		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 3303 - 3312	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 5597 - 5613	
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-
*08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
*09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560											
LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 151666		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 151667		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151668		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 159429		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560														
LA ROSA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 162114		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 4862 - 4868						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

ROOKE, B. D.		WELL #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 5428 - 5432						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

ROOKE, B. D.		WELL #: C 3		RRCID -> 170076		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5332 - 5334						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

ROOKE, B. D.		WELL #: C 6		RRCID -> 177969		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 3804 - 3806						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

LA ROSA UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 6077 - 6082						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

LA ROSA UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 5260 - 5266						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

LA ROSA UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6224 - 6234						
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-				
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-				
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-				
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-				
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560									
ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815			
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 198744		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 224340		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6306			
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
05	372 X	152	-0-	-220	-0-	152	2	N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 56		RRCID -> 231112		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140			
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	179	-0-	179	179	179	2	N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179			N	NO RPT		-0-

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

LA ROSA (6750, BELOW, GAS)		50975 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		WELL #: M 01		RRCID -> 266001		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8223 - 8238	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA, NORTH (3550)		50977 481		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
EDDY, L. R. & MESSER, MARION		242320		WELL #: 2 C		RRCID -> 002458		COMPL. DATE 06/04/1960		TOTAL DEPTH 6306		PERF. 3554 - 3556	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA, NORTH (5700)		50977 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
PATRICO OIL CO.		643385		WELL #: 1		RRCID -> 002465		COMPL. DATE 08/17/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3435 - 3440	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B)		50980 210		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 187		RRCID -> 209910		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6511 - 6514	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA SALLE (5300)		51025 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
SALVADOR OIL, LLC		744509		WELL #: 1		RRCID -> 278447		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5060 - 5066	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SALVADOR OIL, LLC 744509
SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	300	-0-	300	400	300	2		N	-0-			-0-
07	500 R	100	-0-	-400	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	90 # NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SALVADOR OIL, LLC 744509
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	430	-0-	430	430	200	2	230	9	Y	209	169	40
06	DLQ G-10	3720	-0-	3720	4150	3500	2	220	9	Y	200	164	76
07	8993 R	4843	-0-	-4150	-0-	4500	2	343	9	Y	312	302	86
08	3474 R	3474	-0-	-0-	-0-	3100	2	374	9	Y	340	335	91
09	420 # NO RPT	-0-	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT			91

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SALVADOR OIL, LLC 744509
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	852	-0-	852	952	852	2		Y	-0-			-0-
07	1402 X	450	-0-	-952	-0-	450	2		Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SALVADOR OIL, LLC 744509
BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	125	-0-	125	125	125	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	150	-0-	150	275	150	2		Y	-0-			-0-
07	1125 R	850	-0-	-275	-0-	850	2		Y	-0-			-0-
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		Y	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SALVADOR OIL, LLC 744509
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	100	-0-	100	200	100	2		Y	-0-			-0-
07	600 R	400	-0-	-200	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		Y	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA SALLE (6600)		51025 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
SALVADOR OIL, LLC		744509												
BENNETT		WELL #: 5		RRCID -> 249354		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 7394		PERF. 6303 - 6306				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	100	-0-	100	100		100 2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1500	-0-	1500	1600		1500 2			Y	-0-			-0-
07	1500	825	-0-	-675	925		825 2			Y	-0-			-0-
08	925 N	-0-	-0-	-925	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA SALLE, N. (6300)		51027 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
SALVADOR OIL, LLC		744509												
BENNETT, ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 258714		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6545 - 6550				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	100	-0-	100	100		100 2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	150	-0-	150	250		150 2			Y	-0-			-0-
07	825 R	575	-0-	-250	-0-		575 2			Y	-0-			-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-		538 2			Y	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA SALLE, NE. (6500)		51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
SALVADOR OIL, LLC		744509												
BENNETT, ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 257329		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6302 - 6307				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	125	-0-	125	125		125 2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	100	-0-	100	225		100 2			Y	-0-			-0-
07	721 N	496	-0-	-225	-0-		496 2			Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH		51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON						
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560												
GORDIN ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5144 - 5151				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GORDIN ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 137861		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 5158 - 5162				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (4700)		51109 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
ABACO OPERATING, LLC		000894												
BURDITT, ALLEN L.		WELL #: 5		RRCID -> 184658		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4525 - 4616				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (4700)		//CONT.//		51109 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996							
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)		WELL #:		1	RRCID -> 205543	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4651 - 4656	
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELSH OIL & GAS COMPANY				908480			CNTY: JACKSON				
WOODRUFF, A. P.		WELL #:		1	RRCID -> 002498	COMPL. DATE	04/12/1961	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4713 - 4717	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA WARD, NORTH (5500)				51109 414	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560							
GORDIN ESTATE		WELL #:		30	RRCID -> 136662	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5504 - 5510	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GORDIN ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 145982	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5510 - 5520	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA WARD, NORTH (5530)				51109 432	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ABACO OPERATING, LLC				000894							
BURDITT, ALLEN L.		WELL #:		7	RRCID -> 038095	COMPL. DATE	08/06/1994	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 4544 - 4564	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

LA WARD, NORTH (5600)		51109 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
GORDIN ESTATE		WELL #: 38		RRCID -> 158715		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5654 - 5659						

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

LA WARD, NORTH (5800 -A-)		51109 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
BXP OPERATING, LLC		042191														
GRAVES, T.A.		WELL #: 2		RRCID -> 198620		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 5776 - 5785						

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

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
GORDIN ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 254482		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5799 - 5802						

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

LA WARD, NORTH (5900)		51109 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
GORDIN ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 211132		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5903 - 5906						

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

LA WARD, NE. (6800)		51110 888		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
MOGUL ENERGY INTERNATIONAL, INC.		573655														
STAFFORD		WELL #: 3		RRCID -> 279439		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6554 - 6557						

04	8970	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					233
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

LABUS (EDWARDS, UPPER) OKY INVESTMENTS, INC. MCMULLEN OIL & ROYALTY		51138 666 621092		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES						
WELL #:		1		RRCID -> 126562		COMPL. DATE 12/31/1987		TOTAL DEPTH 11148		PERF. 10630 - 10646				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

LAGARTO (PETTUS) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH		51278 300 732075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WELL #:		1		RRCID -> 258696		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 6383		PERF. 5516 - 5522				
*10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-			-0-
*11	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-			-0-
*12	2307 X	-0-	-0-	-2307	-0-					N	-0-			-0-
*01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
*02	1305 X	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-			-0-
*03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
*04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
*05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
*06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
*07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
*08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			-0-

BEALL		WELL #:		1		RRCID -> 267173		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 6588		PERF. 5567 - 5846		
04	4800 X	1086	-0-	-3714	-0-	476 48	1 9	562	3	Y	44			97
05	4960 X	984	-0-	-3976	-0-	213 33	1 9	738	3	Y	30			127
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	20	110	1	37
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	34			71
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	17			88
*09	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	40 14	1 9	1465	3	Y	13			101

LAGARTO (2300) FORAN, LESTER, TRUSTEE BEALL ESTATE		51278 500 275590		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: LIVE OAK						
WELL #:		1		RRCID -> 002573		COMPL. DATE 06/07/1961		TOTAL DEPTH 2360		PERF. 2271 - 2285				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAGARTO CREEK (YEGUA) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH		51280 500 732075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WELL #:		1		RRCID -> 258153		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 6383		PERF. 6236 - 6254				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAGARTO CREEK (YEGUA)		//CONT.//		51280 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		732075												
BEALL		WELL #:		2	RRCID ->	272483	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6233 - 6255				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2850 X	305	-0-	-2545	-0-			70	1	226	3	Y	8			70
								9	9							
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-							Y	-0-			70
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-							Y	-0-	52	1	18
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-							Y	-0-			18
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-							Y	41			59
*09	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-			46	1	2476	3	Y	19			78
								21	9							

HINNANT HEIRS 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	272692	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6110 - 6199				
04	6420 X	1930	-0-	-4490	-0-			360	1	1513	3	Y	52	49	1	18
								57	9							
05	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-			278	1	5571	3	Y	211	170	1	59
								232	9							
06	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-			121	1	14441	3	Y	523	499	1	83
								575	9							
07	22783 X	22783	-0-	-0-	-0-			123	1	21827	3	Y	757	741	1	99
								833	9							
08	26001 X	26001	-0-	-0-	-0-			67	1	24982	3	Y	865	932	1	32
								952	9							
*09	27117 X	27117	-0-	-0-	-0-			65	1	26128	3	Y	840	797	1	75
								924	9							

MARY A. HINNANT HEIRS 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	279049	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5706 - 5708				
04	14280 X	8826	-0-	-5454	-0-			367	1	8277	3	Y	165	142	1	54
								182	9							
05	14756 X	7212	-0-	-7544	-0-			507	1	6523	3	Y	165	166	1	53
								182	9							
06	14280 X	7069	-0-	-7211	-0-			658	1	6256	3	Y	141	167	1	27
								155	9							
07	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-			669	1	13844	3	Y	243	238	1	32
								267	9							
08	18117 X	18117	-0-	-0-	-0-			743	1	17082	3	Y	265	287	1	10
								292	9							
*09	11812 X	11812	-0-	-0-	-0-			173	1	11434	3	Y	186	179	1	17
								205	9							

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D140	RRCID ->	206493	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3900 - 3980
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 12A	RRCID ->	221844	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 4114 - 4124		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 16	RRCID ->	221964	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 4113 - 4140		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID ->	234919	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4644	PERF. 4116 - 4124		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D154	RRCID ->	237758	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 4169 - 4178		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D135	RRCID ->	260558	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	4628	PERF. 4136 - 4148		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D 54 D		RRCID -> 090092		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (E-223)			51512 044		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
KEBO OIL & GAS, INC.			453170												
SHELTON			WELL #: 9		RRCID -> 262157		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2095 - 2102						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAKE PASTURE (E-233)			51512 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D 92 D		RRCID -> 105213		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (E-235)			51512 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D 54F		RRCID -> 171638		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D107 F		RRCID -> 174397		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-			-0-
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-			-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-			-0-
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-			-0-
09	990 N	931	-0-	-59	-0-	931	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

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

LAKE 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

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

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

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

LAKE PASTURE (E-279) //CONT.// 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 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

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

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

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

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

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

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

LAKE 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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 92 H	RRCID ->	105215	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2928 - 2942
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
LAKE 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	09/16/2015	TOTAL DEPTH	5186	PERF.	3796 - 3833
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:		64	RRCID ->	126467	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	5117 - 5120
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
LAKE PASTURE (FS-523)		51512 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: D 34-D		RRCID -> 178482		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5249 - 5256		
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #: 4-U		RRCID -> 138332		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5255 - 5258		
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR												
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
LAKE PASTURE (FS-534)		51512 285		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: D 21		RRCID -> 237009		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5395 - 4501		
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 83		RRCID -> 254530		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LAKE PASTURE (FS-536)		51512 304		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: D 5		RRCID -> 254094		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5400 - 5406		
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LAKE PASTURE (FS-538)		51512 342		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: D 87		RRCID -> 261124		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5405 - 5416		
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"												
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D107 D		RRCID -> 152954		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #: 19		RRCID -> 140262		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 5533 - 5537								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #: 3		RRCID -> 194589		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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				
M	O	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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		RRCID -> 233811		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6906 - 6910				
SHELTON		WELL #: 5										
M	O	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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	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				
M	O	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-		51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
WELL #: D 97		RRCID -> 129359		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419						
M	O	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
04	3780 X	2731	-0-	-1049	-0-	1159	1	1177	2	N	-0-	-0-
						395	3					
05	3379 X	1368	-0-	-2011	-0-	1368	1			N	-0-	-0-
06	3060 X	3057	-0-	-3	-0-	1040	1	1736	2	N	-0-	-0-
						281	3					
07	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	1731	1	1370	2	N	-0-	-0-
						372	3					
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	1638	1	1465	2	N	-0-	-0-
						385	3					
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
WELL #: D 61		RRCID -> 161853		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410						
M	O	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D136	RRCID ->	161854	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	4382 -	4396	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D 75D	RRCID ->	183230	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4344 -	4354	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D103D	RRCID ->	190737	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	5904	PERF.	4370 -	4392	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D106D	RRCID ->	191219	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	4367 -	4391	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D180	RRCID ->	206550	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	4681	PERF.	4398 -	4420	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D181	RRCID ->	206553	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4400 -	4426	
04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	1945	1	1975	2	N	-0-			-0-
						663	3							
05	3968 X	1620	-0-	-2348	-0-	1620	1			N	-0-			-0-
06	4050 X	3437	-0-	-613	-0-	1169	1	1952	2	N	-0-			-0-
						316	3							
07	4743 X	3341	-0-	-1402	-0-	1665	1	1318	2	N	-0-			-0-
						358	3							
08	4743 X	3806	-0-	-937	-0-	1787	1	1598	2	N	-0-			-0-
						421	3							
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 64		RRCID -> 206559		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D130		RRCID -> 212185		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D122		RRCID -> 217537		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4368 - 4399			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D166		RRCID -> 220062		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 27		RRCID -> 221265		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374			
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			N	-0-	-0-	
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-	-0-	
06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			N	-0-	-0-	
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 72		RRCID -> 225051		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 89		RRCID -> 225068		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 22	RRCID ->	225515	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4368 -	4397
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 59	RRCID ->	225901	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4404 -	4424
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL "A"		WELL #:	D 40	RRCID ->	228245	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4368 -	4396
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D189	RRCID ->	228530	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	4425 -	4446
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D184	RRCID ->	228640	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4436 -	4458
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D110D	RRCID ->	236183	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	4344 -	4377
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:	D 57	RRCID ->	237232	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4386 -	4401
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

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

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

WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504

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

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

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

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

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #: L 13		RRCID -> 188455		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

T-C OIL CO.-O'CONNER		WELL #: 30		RRCID -> 189304		COMPL. DATE 03/04/2002		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	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				
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		N	-0-	-0-	
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3		N	-0-	-0-	
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3		N	-0-	-0-	
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3		N	-0-	-0-	
08	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	1979	3		N	-0-	-0-	
09	2010 N	1689	-0-	-321	-0-	1689	3		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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #: L 15		RRCID -> 220087		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LAKE 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 56	RRCID ->	221948	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	4416 PERF. 4392 - 4419
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

04		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3	N	-0-	-0-
05		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3	N	-0-	-0-
06		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3	N	-0-	-0-
07		2170 X	1793	-0-	-377	-0-	1793	3	N	-0-	-0-
08		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3	N	-0-	-0-
09		2100 X	856	-0-	-1244	-0-	856	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

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-			WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 4374 - 4408

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

04		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3	N	-0-	-0-
05		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3	N	-0-	-0-
06		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3	N	-0-	-0-
07		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3	N	-0-	-0-
08		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3	N	-0-	-0-
*09		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	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

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

T-C OIL CO. -O'CONNOR			WELL #:		65	RRCID ->	225512	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	4600 PERF. 4375 - 4402

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

LAKE PASTURE (H-484) 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106 H RRCID -> 135657 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4860 - 4868

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 4 RRCID -> 269184 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4931 - 4933

04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR, DENNIS ETAL "L" WELL #: 25 RRCID -> 134535 COMPL. DATE 05/04/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-495) 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 3G RRCID -> 258522 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007

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

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (L-200)		//CONT.//		51512 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

O'CONNOR -D-		WELL #:		D 26	RRCID ->	261101	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100	
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		63	RRCID ->	239367	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824	
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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	
04	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475					-0-
05	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475					-0-
06	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475					-0-
07	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475					-0-
08	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475					-0-
09	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		WELL #:		L 33	RRCID ->	058160	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 46		RRCID -> 256712		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3130 - 3136	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		465 #	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			-0-
06		450 #	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-			-0-
07		465 #	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 2G		RRCID -> 256104		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3180 - 3186	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-330)		//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 10		RRCID -> 156796	COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL DEPTH 5880	PERF. 3304	- 3321		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 20		RRCID -> 176369	COMPL. DATE 08/27/2013	TOTAL DEPTH 6163	PERF. 3368	- 3473		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D117		RRCID -> 244759	COMPL. DATE 01/05/2009	TOTAL DEPTH 4661	PERF. 3306	- 3312		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 6		RRCID -> 263355	COMPL. DATE 11/08/2011	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 3309	- 3315		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 60		RRCID -> 114875	COMPL. DATE 07/12/2014	TOTAL DEPTH 7963	PERF. 3466	- 3546		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

LAKE PASTURE (M-338) //CONT.// 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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

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												

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D111 RRCID -> 239814 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506												

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

LAKE PASTURE (M-358) 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D164 RRCID -> 226854 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562												

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555												

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614												

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

OIL AND GAS DIVISION

 LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2790 X	2263	-0-	-527	-0-	960 1 328 3	975 2	N	-0-		-0-
05	2790 X	1619	-0-	-1171	-0-	1619 1		N	-0-		-0-
06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	1034 1 279 3	1726 2	N	-0-		-0-
07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	1487 1 321 3	1176 2	N	-0-		-0-
08	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	1350 1 318 3	1207 2	N	-0-		-0-
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N	NO RPT		-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

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

 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

04	32640 X	28928	-0-	-3712 B	-0-	107 1 113 9	28708 2	N	103		189
05	33728 X	30462	-0-	-3266 B	-0-	110 1 162 9	30190 2	N	147		336
06	31410 X	29047	-0-	-2363 B	-0-	110 1 118 9	28819 2	N	107	189 1	254
07	31713 X	28624	-0-	-3089 B	-0-	114 1 114 9	28396 2	N	104	164 1	194
08	31836 X	31836	-0-	-0- B	-0-	122 1 139 9	31575 2	N	126	191 1	129
*09	30526 X	30526	-0-	-0- B	-0-	117 1 134 9	30275 2	N	122		251

 ROBINSON-SOONER SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 247334 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6952 - 6958

04	4485 X	4485	-0-	-0- B	-0-	16 1 97 9	4372 2	N	88		215
05	5885 X	5885	-0-	-0- B	-0-	21 1 87 9	5777 2	N	79		294
06	4290 X	3834	-0-	-456 B	-0-	14 1 42 9	3778 2	N	38		332
07	4650 X	3233	-0-	-1417 B	-0-	13 1 24 9	3196 2	N	22		354
08	5890 X	3286	-0-	-2604 B	-0-	13 1 31 9	3242 2	N	28		382
09	5700 X	3281	-0-	-2419 B	-0-	13 1 35 9	3233 2	N	32	190 1	224

LAURA THOMSON, S.E. (CHAMBERLAIN) AURORA RESOURCES CORPORATION ARC THOMSON-BARROW				52291 300 036931	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
				WELL #: 5	RRCID -> 280559	COMPL. DATE 09/19/2015	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5690	-		5693		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	18352	-0-	18352	23342	18240 2	112 9	N	102				105
11	SHUT IN	5539	-0-	5539	28881	150 1	5172 2	N	197				302
						217 9							
*12	21297	-0-	-0-	-21297	7584			N	-0-				302
*01	21297	-0-	-0-	-21297	-0-			N	-0-				302
*02	19923	3810	-0-	-16113	-0-	70 1	3740 2	N	-0-				302
*03	21297	9178	-0-	-12119	-0-	155 1	9017 2	N	5				307
						6 9							
*04	20610	11264	-0-	-9346	-0-	150 1	11114 2	N	-0-				307
*05	21297	8343	-0-	-12954	-0-	155 1	8173 2	N	14				321
						15 9							
*06	20610	285	-0-	-20325	-0-	150 1	135 2	N	-0-				321
*07	21297	-0-	-0-	-21297	-0-			N	-0-				321
*08	21297	2795	-0-	-18502	-0-	155 1	1090 2	N	1409	1350 1			380
						1550 9							
*09	20610	-0-	-0-	-20610	-0-			N	1810	2135 1			55

LAVACA BAY (F-34) NEUMIN PRODUCTION COMPANY STATE TRACT 38				52355 333 605990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
				WELL #: 6	RRCID -> 149951	COMPL. DATE 05/01/1994	TOTAL DEPTH 10579	PERF. 9702	-		9722		
04	1410 N	1203	-0-	-207	-0-	1148 3	55 9	N	50	50 0			-0-
05	1488 N	945	-0-	-543	-0-	945 3		N	-0-				-0-
06	1560 N	540	-0-	-1020	-0-	540 3		N	-0-				-0-
07	1240 N	595	-0-	-645	-0-	595 3		N	-0-				-0-
08	930 N	679	-0-	-251	-0-	679 3		N	-0-				-0-
*09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-				-0-

STATE TRACT 26				WELL #: 6	RRCID -> 153920	COMPL. DATE 03/02/1995	TOTAL DEPTH 12551	PERF. 9628	-		9637		
04	10860 X	10620	-0-	-240	-0-	10586 3	34 9	N	31	31 0			-0-
05	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	12010 3		N	-0-				-0-
06	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	10802 3		N	-0-				-0-
07	10974 X	9895	-0-	-1079	-0-	9895 3		N	-0-				-0-
08	11997 X	9946	-0-	-2051	-0-	9946 3		N	-0-				-0-
09	11610 X	10825	-0-	-785	-0-	10825 3		N	-0-				-0-

LAVACA BAY (F-39) NEUMIN PRODUCTION COMPANY STATE TRACT 26				52355 444 605990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
				WELL #: 3	RRCID -> 106801	COMPL. DATE 07/29/1983	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10598	-		10624		
04	900 X	844	-0-	-56	-0-	815 3	29 9	N	26	26 0			-0-
05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 3		N	-0-				-0-
06	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 3		N	-0-				-0-
07	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 3		N	-0-				-0-
08	3596 X	2757	-0-	-839	-0-	2757 3		N	-0-				-0-
09	3750 X	3326	-0-	-424	-0-	3326 3		N	-0-				-0-

GALLINIPPER UNIT				WELL #: 2801	RRCID -> 263990	COMPL. DATE 01/14/2011	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10616	-		10644		
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1545 3	10 9	N	9	9 0			-0-
05	1116 N	618	-0-	-498	-0-	618 3		N	-0-				-0-
06	1350 N	667	-0-	-683	-0-	667 3		N	-0-				-0-
07	1395 N	837	-0-	-558	-0-	837 3		N	-0-				-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-				-0-
09	660 N	528	-0-	-132	-0-	528 3		N	-0-				-0-

LAVACA BAY (F-40-B)		52355 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990									
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE		WELL #: 9		RRCID -> 113423		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	
04	8010 X	7518	-0-	-492	-0-	7364 3	154 9	N	140	140 0	-0-
05	13043 X	13043	-0-	-0-	-0-	12454 3	589 9	N	535	535 0	-0-
06	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	11884 3	205 9	N	186	186 0	-0-
07	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	12187 3	372 9	N	338	338 0	-0-
08	13051 X	12111	-0-	-940	-0-	11751 3	360 9	N	327	327 0	-0-
09	12630 X	9337	-0-	-3293	-0-	9027 3	310 9	N	282	282 0	-0-

GALLINIPPER UNIT		52355 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
		605990									
		WELL #: 3605		RRCID -> 244384		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015			
04	510 X	505	-0-	-5	-0-	461 3	44 9	N	40	40 0	-0-
05	961 X	961	-0-	-0-	-0-	779 3	182 9	N	165	165 0	-0-
06	868 X	868	-0-	-0-	-0-	800 3	68 9	N	62	62 0	-0-
07	926 X	926	-0-	-0-	-0-	805 3	121 9	N	110	110 0	-0-
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1576 3	238 9	N	216	216 0	-0-
*09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1102 3	187 9	N	170	170 0	-0-

LAVACA BAY (F-43)		52355 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990									
STATE TRACT 38		WELL #: 4		RRCID -> 140016		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10520 - 10528			
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1276 3	279 9	N	254	254 0	-0-
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	1460 3	660 9	N	600	600 0	-0-
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1693 3	278 9	N	253	253 0	-0-
07	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	1913 3	558 9	N	507	507 0	-0-
08	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	1906 3	559 9	N	508	508 0	-0-
*09	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2162 3	712 9	N	647	647 0	-0-

GALLINIPPER UNIT		52355 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
		605990									
		WELL #: 3602		RRCID -> 250031		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615			
04	900 X	639	-0-	-261	-0-	539 3	100 9	N	91	91 0	-0-
05	930 X	771	-0-	-159	-0-	771 3		N	-0-	-0-	-0-
06	1050 X	787	-0-	-263	-0-	787 3		N	-0-	-0-	-0-
07	1085 X	828	-0-	-257	-0-	828 3		N	-0-	-0-	-0-
08	1085 X	840	-0-	-245	-0-	840 3		N	-0-	-0-	-0-
*09	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-	-0-	-0-

LAVACA BAY (F-44)		52355 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990									
GALLINIPPER UNIT		WELL #: 3603		RRCID -> 244784		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 11783 PERF.11089 - 11217			
04	5220 #	4788	-0-	-432	-0-	4517 3	271 9	N	246	246 0	-0-
05	5394 #	5391	-0-	-3	-0-	4811 3	580 9	N	527	527 0	-0-
06	5460 #	5165	-0-	-295	-0-	4948 3	217 9	N	197	197 0	-0-
07	5642 #	5151	-0-	-491	-0-	4779 3	372 9	N	338	338 0	-0-
08	5642 #	4753	-0-	-889	-0-	4409 3	344 9	N	313	313 0	-0-
*09	5537 R	5537	-0-	-0-	-0-	5090 3	447 9	N	406	406 0	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		3180 X	2839	-0-	-341	-0-	330	1	2172	3	N	306	306	0	-0-
05		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	337	9	3580	3	N	328	328	0	-0-
06		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	341	1	3630	3	N	121	121	0	-0-
07		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	361	9	3754	3	N	222	222	0	-0-
08		4278 X	4027	-0-	-251	-0-	330	1	3460	3	N	205	205	0	-0-
09		4140 X	4031	-0-	-109	-0-	133	9	3448	3	N	230	230	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															
04		1020 X	215	-0-	-805 B	-0-	44	1	154	3	N	15	15	0	-0-
05		2888 X	2888	-0-	-0- B	-0-	17	9	2227	3	N	461	461	0	-0-
06		2180 X	2180	-0-	-0- B	-0-	507	9	1739	3	N	131	131	0	-0-
07		1402 X	1402	-0-	-0- B	-0-	297	1	1107	3	N	148	148	0	-0-
08		1488 X	132	-0-	-1356 B	-0-	144	9			N	-0-	-0-	0	-0-
09		1440 X	-0-	-0-	-1440 B	-0-	132	1			N	-0-	-0-	0	-0-

GALLINIPPER UNIT															
WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744															
04		5082 X	5082	-0-	-0- B	-0-	4903	3	179	9	N	163	163	0	-0-
05		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1428	3	29	9	N	26	26	0	-0-
06		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	537	3	4	9	N	4	4	0	-0-
07		496 X	431	-0-	-65 B	-0-	425	3	6	9	N	5	5	0	-0-
08		620 X	310	-0-	-310 B	-0-	306	3	4	9	N	4	4	0	-0-
09		600 X	327	-0-	-273 B	-0-	323	3	4	9	N	4	4	0	-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT															
WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244															
04		5730 X	1296	-0-	-4434 B	-0-	330	1	937	3	N	26	26	0	-0-
05		5704 X	1015	-0-	-4689 B	-0-	29	9	720	3	N	18	18	0	-0-
06		5370 X	63	-0-	-5307 B	-0-	20	9			N	-0-	-0-	0	-0-
07		4433 X	-0-	-0-	-4433 B	-0-	63	3			N	-0-	-0-	0	-0-
08		1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
09		1050 X	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT															
WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102															
04		39570 X	35766	-0-	-3804 B	-0-	316	1	33786	3	N	1513	1513	0	-0-
05		46640 X	46640	-0-	-0- B	-0-	1664	9	44149	3	N	1968	1968	0	-0-
06		41023 X	41023	-0-	-0- B	-0-	326	1	38891	3	N	1651	1651	0	-0-
07		39006 X	39006	-0-	-0- B	-0-	2165	9	37043	3	N	1488	1488	0	-0-
08		35309 X	22537	-0-	-12772 B	-0-	316	1	21399	3	N	843	843	0	-0-
*09		36463 X	36463	-0-	-0- B	-0-	1816	9	34781	3	N	1242	1242	0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAVACA RIVER (FRIO 4400)		52365 530		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468											
ROBINSON-GATOR		WELL #: 1		RRCID -> 240713		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4085 - 4090					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	5040 X	2318	-0-	-2722	-0-	9	1	2309	2	N	-0-		-0-
05	5208 X	1391	-0-	-3817	-0-	5	1	1386	2	N	-0-		-0-
06	4470 X	544	-0-	-3926	-0-	2	1	542	2	N	-0-		-0-
07	4495 X	1690	-0-	-2805	-0-	7	1	1683	2	N	-0-		-0-
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-		-0-
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-		-0-

ROBINSON-LONGHORN		WELL #: 1		RRCID -> 247324		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

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					
04	1230 #	NO RPT	-0-	-1230 B	-44943					N	NO RPT		-0-
05	1271 #	NO RPT	-0-	-1271 B	-46214					N	NO RPT		-0-
06	1020 #	NO RPT	-0-	-1020 B	-47234					N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-47234					N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-47234					N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-47234					N	NO RPT		-0-

RODEN		WELL #: 2		RRCID -> 235958		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874					
04	1470 #	NO RPT	-0-	-1470 B	-38532					N	NO RPT		-0-
05	1395 #	NO RPT	-0-	-1395 B	-39927					N	NO RPT		-0-
06	1350 #	NO RPT	-0-	-1350 B	-41277					N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-41277					N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-41277					N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-41277					N	NO RPT		-0-

JAMES RODEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239422		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784					
04	1230 #	NO RPT	-0-	-1230 B	-36305					N	NO RPT		-0-
05	1271 #	NO RPT	-0-	-1271 B	-37576					N	NO RPT		-0-
06	1020 #	NO RPT	-0-	-1020 B	-38596					N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-38596					N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-38596					N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-38596					N	NO RPT		-0-

LAVACA RIVER (1700)												
//CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA												
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720												
RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
04		2460 #	NO RPT	-0-	-2460 B	-26697				N	NO RPT	-0-
05		2511 #	NO RPT	-0-	-2511 B	-29208				N	NO RPT	-0-
06		1770 #	NO RPT	-0-	-1770 B	-30978				N	NO RPT	-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-30978				N	NO RPT	-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-30978				N	NO RPT	-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-30978				N	NO RPT	-0-

PREMIUM EXPLORATION COMPANY												
676051												
RODEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163962 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 1937 - 1982												
04		900 #	-0-	-0-	-900 B	-43917				N	-0-	-0-
05		713 #	-0-	-0-	-713 B	-44630				N	-0-	-0-
06		300 #	-0-	-0-	-300 B	-44930				N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-44930				N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-44930				N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-44930				N	-0-	-0-

LAVACA RIVER (2100)												
52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA												
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627												
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC												
950468												
ROBINSON LONGHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279314 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2386 - 2390												
04		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-	-0-
05		2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-	-0-
06		2490 #	2239	-0-	-251	-0-	2239	2		N	-0-	-0-
07		1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-	-0-
08		837 #	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-	-0-
09		2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-	-0-

LEROY (WILCOX 9500)												
53320 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886												
RISER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 166406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9428 - 9550												
04		4200 X	2523	-0-	-1677	-0-	2515	2	8	9	N	7
05		4340 X	3547	-0-	-793	-0-	3533	2	14	9	N	13
06		4200 X	3813	-0-	-387	-0-	3781	2	32	9	N	29
07		2604 X	2110	-0-	-494	-0-	2102	2	8	9	N	7
08		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3618	2	19	9	N	17
09		3810 X	3044	-0-	-766	-0-	3038	2	6	9	N	5

LIMES (WILCOX F-1)												
53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
OXY USA INC. 630591												
NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LIMES (WILCOX F-1)		//CONT.//		53590 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
NELSON, C. S. TRUST ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	147165	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9508 - 9532			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	149008	COMPL. DATE	03/13/1994	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9345 - 9402
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12 1	110 2	N	-0-			12
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 2	N	-0-			12
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 2	N	-0-			12
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11 1	117 2	N	-0-			12
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	8 1	48 2	N	-0-			12
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	2 1	12 2	N	-0-			12

LIMES (WILCOX F-2)		53590 251		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
BRYSCH		WELL #:		1	RRCID ->	254913	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9168 - 9188
04	1230 X	978	-0-	-252 B	-0-	420 1	558 2	N	-0-			87
05	1348 X	1348	-0-	-0- B	-0-	405 1	587 2	N	324	186 1		225
06	7770 X	7770	-0-	-0- B	-0-	356 9	600 1	N	7023	134	187 1	172
07	4930 X	4930	-0-	-0- B	-0-	147 9	460 1	N	4368	93	193 1	72
08	7960 X	7960	-0-	-0- B	-0-	102 9	540 1	N	7252	153		225
*09	7142 X	7142	-0-	-0- B	-0-	168 9	580 1	N	6522	36	178 1	83
						40 9						

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
NELSON, C. S.		9										
		WELL #:		9	RRCID ->	208131	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9608 - 9632
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
SCHREINER RANCH TRUST II		9										
		WELL #:		9	RRCID ->	161355	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	9590 - 9624
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

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 N/A		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 7756 - 7762				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
NELSON, C. S.		038889												
		WELL #: 4		RRCID -> 094293		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9674 - 9759				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

LIMES (WILCOX 9900)		53590 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
OXY USA INC.		630591												
NELSON, C. S.		WELL #: 5		RRCID -> 094294		COMPL. DATE 06/13/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9916 - 9944				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	9840	X	8236	-0-	-1604	-0-	1102 1	6891 2	Y	221	218 1			20
05	10168	X	10091	-0-	-77	-0-	1331 1	8503 2	Y	234	228 1			26
06	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	1394 1	9467 2	Y	47	52 1			21
07	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	1337 1	9056 2	Y	206	187 1			40
08	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	1391 1	10881 2	Y	250	209 1			81
*09	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	1145 1	8660 2	Y	253	206 1	4 8		124

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
		038889												
		WELL #: 1		RRCID -> 100334		COMPL. DATE 05/28/1982		TOTAL DEPTH 9921		PERF. 9712 - 9779				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	570	N	435	-0-	-135	-0-	60 1	375 2	N	-0-				68
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	79 1	506 2	N	-0-				68
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	66 1	448 2	N	-0-				68
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	81 1	547 2	N	-0-				68
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	72 1	560 2	N	-0-				68
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	73 1	552 2	N	-0-				68

OIL AND GAS DIVISION

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

04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	20 1	646 2	N	8		86
05		434 N	246	-0-	-188	-0-	9 9	236 2	N	-0-		86
06		630 N	596	-0-	-34	-0-	10 1	565 2	N	10		96
07		713 N	694	-0-	-19	-0-	11 9	666 2	N	7		103
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	8 9	598 2	N	4		107
09		600 N	508	-0-	-92	-0-	20 1	482 2	N	5		112
							6 9					

LINKE (5900)			53745 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
POCO LLC			668802									
WHIDDON-SEGER GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 271493		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5706 - 5792	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)			53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031									
KARNEI, ELLROY UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 209155		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KARNEI, ELLROY UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 212578		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLROY KARNEI UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 215100		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLROY KARNEI UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 215566		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

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

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 153964 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15286 - 15352

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

04	11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	748	1	10741	2	N	-0-			-0-
05	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	778	1	11091	2	N	-0-			-0-
06	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	761	1	10793	2	N	-0-			-0-
07	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	774	1	11564	2	N	-0-			-0-
08	12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	785	1	11629	2	N	-0-			-0-
*09	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	773	1	11262	2	N	-0-			-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	185	1	202	2	N	-0-			-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	186	1	201	2	N	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	172	1	199	2	N	-0-			-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	202	1	217	2	N	-0-			-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	156	1	179	2	N	-0-			-0-
*09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	188	1	242	2	N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

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

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		1	RRCID ->	219641	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	13875 - 14621
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUCKNER FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	219921	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	14388 - 14630
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WRIGHT MATERIALS INC		WELL #:		3	RRCID ->	220033	COMPL. DATE	12/25/2006	TOTAL DEPTH	14161	PERF.	14170 - 14622
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEHNERT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221923	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	13944 - 14294
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:		4	RRCID ->	231382	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	13828 - 14062
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEHNERT UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	231735	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	15425	PERF.	14088 - 15416
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		4	RRCID -> 232875	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	15653	PERF.13826 - 14038	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		2	RRCID -> 233310	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	15034	PERF.13963 - 14250	
04	210 N	173	-0-	-37	-0-	11	1	162	2	N	-0-
05	217 N	126	-0-	-91	-0-	8	1	118	2	N	-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	N	-0-
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	16	1	227	2	N	-0-
FRITZ WEISE GU "A"		WELL #:		2	RRCID -> 233951	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	15572	PERF.13976 - 14412	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		3	RRCID -> 235582	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	15795	PERF.14220 - 14334	
04	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	451	1	6473	2	N	-0-
05	7626 X	7200	-0-	-426	-0-	472	1	6728	2	N	-0-
06	7380 X	6894	-0-	-486	-0-	454	1	6440	2	N	-0-
07	7626 X	7567	-0-	-59	-0-	475	1	7092	2	N	-0-
08	7223 X	7142	-0-	-81	-0-	452	1	6690	2	N	-0-
*09	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	463	1	6741	2	N	-0-
WEISE, FRITZ "A"		WELL #:		5	RRCID -> 236083	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14218 - 14252	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WEISE, FRITZ		WELL #:		9	RRCID -> 236999	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13865 - 15337	
04	15990 X	15979	-0-	-11	-0-	1040	1	14939	2	N	-0-
05	16523 X	16277	-0-	-246	-0-	1067	1	15210	2	N	-0-
06	15990 X	15005	-0-	-985	-0-	988	1	14017	2	N	-0-
07	16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	1033	1	15431	2	N	-0-
08	17041 X	17041	-0-	-0-	-0-	1078	1	15963	2	N	-0-
*09	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	991	1	14443	2	N	-0-
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		9	RRCID -> 237637	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	15343	PERF.13920 - 14028	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		7	RRCID ->	241841	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	15267	PERF.	14236 - 14266
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		10	RRCID ->	242925	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	15760	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEISE, FRITZ		WELL #:		3	RRCID ->	243806	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	14024 - 14902
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LIONS (CORONA, LOWER)				53822 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031								
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209157	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	16672	PERF.	14988 - 15095
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)		54144 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
RIVER RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 198771		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4132 - 4142				
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVER RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 206514		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710				
04	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-			-0-
05	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			N	-0-			-0-
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	3301	-0-	3301	3301	174	1	3127	2	N	-0-	-0-
09	T. A.	6080	-0-	6080	9381	174	1	5906	2	N	-0-	-0-

RIVER RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 206515		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978				
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	2	N	-0-	70
*09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	2	N	-0-	70

RIVER RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 206518		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4704 - 4710				
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	76	1	1369	2	N	-0-	-0-
*09	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	76	1	2449	2	N	-0-	-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54144 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621							
RIVER RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	206520	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	5215	PERF. 4680 - 4684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-				N	-0-
05		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-				N	-0-
06		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-				N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		T. A.	2960	-0-	2960	2960	156 1	2804 2		N	-0-
09		T. A.	4486	-0-	4486	7446	156 1	4330 2		N	-0-

RIVER RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	207982	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3697 - 3700
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2016 - P/A 07/19/16											

RIVER RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	210016	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4690 - 4700
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2016 - P/A 07/14/16											

RIVER RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	212406	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4716 - 4730
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

RIVER RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	233412	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4982 - 4986
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

LIVE OAK LAKE (5000)		//CONT.//		54144 660	ASSOCIATED	49B		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621							
RIVER RANCH F		WELL #:		46	RRCID ->	261828	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5022 - 5026
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE)		54458 328		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #:		12		RRCID -> 252944		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8160 - 8178	
FOUR WAY RANCH													
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)		54458 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #:		5		RRCID -> 121497		COMPL. DATE 04/25/1987		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8416 - 8424	
ABBOTT, S. A.													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR WAY RANCH		54458 697		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #:		25		RRCID -> 250487		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8464 - 8548	
FOUR WAY RANCH													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOLITA, DEEP (7000 ZONE)		54458 697		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #:		25		RRCID -> 254842		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7309 - 7313	
FOUR WAY RANCH													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LONG MOTT, EAST (7100)		54683 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #:		3		RRCID -> 272632		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7000 - 7006	
HAHN													
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONG MOTT, EAST (7850)		54683 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
OUTBACK HAHN		WELL #:	2R	RRCID ->	280500	COMPL. DATE	01/09/2016	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8114 - 8116
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
04		25680	-0-	-0-	-25680	-0-					-0-
05		26536	3039	-0-	-23497	-0-	270 1	2615 2			140
							154 9				
06		7704	2570	-0-	-5134	-0-	150 1	1003 2			561
							1417 9				
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				561 1	-0-
*08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
*09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11260 06/10/2016											

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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					-0-

HYNES - SPILLER		54686 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
		694852									
		WELL #:	4	RRCID ->	161262	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

LONKEN (7030)		54829 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468									
ROBINSON-BUCKEYE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	242643	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7126 - 7146
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27

D. ROSE ET AL UNIT		54829 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
		950468									
		WELL #:	1	RRCID ->	257479	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7072 - 7078
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
04		2040 X	1994	-0-	-46	-0-	1944 2	50 9			169
05		2108 X	2103	-0-	-5	-0-	2052 2	51 9			215
06		2040 X	1912	-0-	-128	-0-	1867 2	45 9			256
07		2108 X	2003	-0-	-105	-0-	1959 2	44 9			296
08		2108 X	1969	-0-	-139	-0-	1926 2	43 9			162
09		2040 X	1859	-0-	-181	-0-	1817 2	42 9			200

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

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, LO.)		54835 426		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: VICTORIA	
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215							
WELDER, M. S. EST.		WELL #: 3		RRCID -> 172091		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2516 - 2518	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, UP.)		54835 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
STEVENSON, H. E.		819582							
ANDERSON, E.		WELL #: 1		RRCID -> 045554		COMPL. DATE 11/30/1968		TOTAL DEPTH 3019 PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LONNIE GLASSCOCK (2600)		54835 698		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
FIRST ARANSAS RESERVES, INC.		268949							
CLIBURN		WELL #: 1		RRCID -> 163358		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2611 - 2617	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LOST FORK (YEGUA 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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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

LYNE MAXINE (WILCOX) 55997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 DOUGHERTY 222 WELL #: 3 C RRCID -> 162482 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 6990 - 8060

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
04	2923 R	2923	-0-	-0-	-0-	2912 2	11 9		N	10			210
05	2263 #	1597	-0-	-666	-0-	1595 2	2 9		N	2			212
06	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-				N	7			219
07	3007 #	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-			219
08	3007 #	162	-0-	-2845	-0-	162 2			N	-0-			219
09	2910 #	-0-	-0-	-2910	-0-				N	-0-			219

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
 PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

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

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

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

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

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

MAETZE (2600)		56638 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
EAGLEFORD OPERATING, INC. BERGER		238468		WELL #: 1		RRCID -> 099940		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2605 - 2610		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAETZE (3030)		56638 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
SALYER, MONTE C. SALYER "A"		744530		WELL #: 1		RRCID -> 103917		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3811		PERF. 3027 - 3030		
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAETZE (3145)		56638 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L. FRANKE, WAYNE		604295		WELL #: 1		RRCID -> 176240		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 3905		PERF. 3127 - 3128		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAETZE (3280)		56638 670		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
DIRNETT, INC. FUNK		220847		WELL #: 2		RRCID -> 230605		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 3212 - 3215		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MAETZE (3300)		56638 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
UNOCO HOFF, LOUIS		878420		WELL #: 7		RRCID -> 002879		COMPL. DATE 01/05/1958		TOTAL DEPTH 3286		PERF. 3268 - 3272		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAETZE (5580 YEGUA)		56638 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
DIRNETT, INC.		220847									
GEO-GOLIAD		WELL #:	04	RRCID ->	197343	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5854 - 5862	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAETZE, W. (FRIO 3200)		56646 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
DIRNETT, INC.		220847								
FUNK		WELL #:	3	RRCID ->	195678	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3206 - 3221
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MAGNOLIA BEACH (7500)		56710 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990								
MELBOURN, W. C.		WELL #:	C 3	RRCID ->	124079	COMPL. DATE	04/08/1987	TOTAL DEPTH	10006	PERF. 7538 - 7571
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2015 - P/A 07/31/15										

MAGNOLIA BEACH (8700)		56710 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
CURTIS FOESTER		WELL #:	2	RRCID ->	250710	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9626 - 9657
04	14B2 EXT	45	-0-	45	45	45 2		N	-0-	39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			N	-0-	39
06	14B2 EXT	20	-0-	20	65	20 1		N	-0-	39
07	65 R	-0-	-0-	-65	-0-			N	-0-	39
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-	39
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	39

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER)		56725 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
KELLERS BAY STATE GAS UNIT		WELL #:	19 F	RRCID ->	047888	COMPL. DATE	12/12/1969	TOTAL DEPTH	9036	PERF. N/A
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-	6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-	6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-	6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-	6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-	6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-	6
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2016 - PLUGGED 08/16/16										

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.)		56725 375		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAG. BEACH-KELLERS BAY MELB. G.U.		WELL #: K 19 D		RRCID -> 047887		COMPL. DATE 12/12/1969		TOTAL DEPTH 9036		PERF. N/A		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2016 - PLUGGED 08/16/16												

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

MALO DOMINGO (TALK D)		56979 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TALK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109272		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 10794 - 10830		
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61	1	-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-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	41988 W	-0-	-0-	-41988	-0-			N	-0-			-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MALO DOMINGO (WILCOX 9950)		56979 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262191		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 11716		PERF. 9926 - 9931		
04	510 N	466	-0-	-44	-0-	14	1	435	2	N	15	85
						17	9					
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	460	2	N	5	90
						6	9					
06	1200	473	-0-	-727	-0-	16	1	444	2	N	12	102
						13	9					
07	1240	438	-0-	-802	-0-	15	1	403	2	N	18	120
						20	9					
08	530 R	530	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	N	114	196 1 38
						125	9					
09	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT	38

MALO DOMINGO (WILCOX 10300)		56979 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES					
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468												
NATHO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274135		COMPL. DATE 05/06/2013			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10028 - 10368					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	3450 #	1454	-0-	-1996	-0-	1450	2	4	9	N	4			108
05	3565 #	1667	-0-	-1898	-0-	1645	2	22	9	N	20			128
06	3450 #	2736	-0-	-714	-0-	2662	2	74	9	N	67			195
07	3131 #	1684	-0-	-1447	-0-	1647	2	37	9	N	34	179	2	50
08	3131 #	2570	-0-	-561	-0-	2563	2	7	9	N	6			56
09	2730 #	1381	-0-	-1349	-0-	1362	2	19	9	N	17			73

MALO DOMINGO (WILCOX 10650)		56979 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475												
TALK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280888		COMPL. DATE 12/18/2015			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10528 - 10656					
*12	SHUT IN	8145	-0-	8145	8145	257	1	7444	2	N	404	131	1	273
01	SHUT IN	11604	-0-	11604	19749	444	9							
02	12615	857	-0-	-11758	7991	297	1	10809	2	N	453	549	1	177
03	13485	9624	-0-	-3861	4130	498	9	373	2	N	430	377	1	230
04	13050	8209	-0-	-4841	-0-	11	1	8950	2	N	368	366	1	232
05	13485	8510	-0-	-4975	-0-	473	9	7613	2	N	314	357	1	189
06	13050	8181	-0-	-4869	-0-	269	1	7911	2	N	293	374	1	108
07	13485	7464	-0-	-6021	-0-	405	9	7625	2	N	262	188	1	182
08	13485	6975	-0-	-6510	-0-	251	1	6928	2	N	256	188	1	250
09	13050	NO RPT	-0-	-13050	-0-	345	9	6468	2	N	239	387	1	102
						277	1							
						322	9							
						268	1							
						288	9							
						254	1							
						282	9							
						244	1							
						263	9							
										N	NO RPT			102

MALO DOMINGO (WILCOX 10800)		56979 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475												
GORDON TALK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092924		COMPL. DATE 03/25/1981			TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770					
04	10651	10651	-0-	-0-	-0-	335	1	10156	2	N	145	188	1	141
05	10850	9787	-0-	-1063	-0-	160	9	9335	2	N	114			255
06	10500	9465	-0-	-1035	-0-	327	1	8998	2	N	137	192	1	200
07	10850	10132	-0-	-718	-0-	125	9	9557	2	N	204	195	1	209
08	11904 #	10060	-0-	-1844	-0-	316	1	9553	2	N	133	196	1	146
09	10650 #	NO RPT	-0-	-10650	-0-	151	9							146
						351	1							
						224	9							
						361	1							
						146	9							
										N	NO RPT			146

TALK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280868		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
MALONE (4500)		57005 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
COLEMANITE, INC.		167278								
MALONE, GRACE FOX ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 128697		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WELDER, MINNIE EST		WELL #: 15		RRCID -> 221031		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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					
M	O	ALLOW 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

DUDERSTADT			WELL #:	1	RRCID ->	201295	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2508 - 2510					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDERSTADT			WELL #:	2 A	RRCID ->	213134	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2097 - 2100					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE E & P CORP.			178381														
MORRISON			WELL #:	6	RRCID ->	131840	COMPL. DATE	08/29/1989	TOTAL DEPTH	3261	PERF.	2678 - 2680					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	202724	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2646 - 2649					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CABEZA OIL AND GAS, LLC		121232										
DUDERSTADT, DARWYN ET.AL.		WELL #: 1 A		RRCID -> 188647		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10088 - 10098		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ETOCO, L.P.		255133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 209545		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 11304		PERF.10310 - 10957		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD UNIT		57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		WELL #: 2		RRCID -> 214303		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12037		PERF.10383 - 11848		
04	DLQ G-10	5365	-0-	5365	14792	5365	2	Y	-0-			304
05	DLQ G-10	6908	-0-	6908	21700	979	1	Y	114	178	1	240
06	27139 X	5439	-0-	-21700	-0-	125	9	Y	84			324
07	5177 X	3930	-0-	-1247	-0-	5347	2	Y	25	180	1	169
*08	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	3902	2	Y	-0-			169
09	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-	767	1	Y	NO RPT			169

WHIPP		255133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
		WELL #: 1		RRCID -> 216661		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12016		PERF.10250 - 10274		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	117	185	1	102
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			115
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			129
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			140
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
ETOCO, L.P.		//CONT.// 255133														
HEARD UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 220593		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PLUMMER		WELL #: 1		RRCID -> 221802		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10416 - 11008						
04	549	X	549	-0-	-0-	-0-	534	2	15	9	N	14				92
05	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-				92
06	783	X	445	-0-	-338	-0-	445	2			N	-0-				92
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-				92
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-				92
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 185702		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9858 - 10994						
04	2070	X	2027	-0-	-43	-0-	1922	2	105	9	N	95				162
05	2108	X	2056	-0-	-52	-0-	1965	2			N	83	180	1		65
06	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	85				150
07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	83	186	1		47
08	2108	X	2088	-0-	-20	-0-	1987	2	101	9	N	92				139
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT				139

HOFFMAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 187607		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9892 - 11030						
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1376	2	22	9	N	20				197
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1285	2	30	9	N	27	179	1		45
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	8				53
07	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1320	2			N	4				57
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1341	2	11	9	N	10				67
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT				67

ROUDON		WELL #: 1		RRCID -> 188866		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10080 - 10104						
04	810	N	630	-0-	-180	-0-	612	2	18	9	N	16				70
05	837	N	500	-0-	-337	-0-	490	2			N	9				79
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	841	2			N	3				82
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	724	2			N	10				92
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1006	2	26	9	N	24				116
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				116

DANFORTH		WELL #: 1		RRCID -> 188952		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 9910 - 10210						
04	660	N	337	-0-	-323	-0-	337	2			N	-0-				54
05	713	N	426	-0-	-287	-0-	426	2			N	-0-				54
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	N	2				56
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-				56
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-				56
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT				56

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 191190		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	810 X	136	-0-	-674	-0-	133	3	3	9	N	3					135
05	837 X	108	-0-	-729	-0-	108	3			N	-0-					135
06	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					135
07	425 X	425	-0-	-0-	-0-	423	3	2	9	N	2					137
08	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					137
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					137

SEIFERT, EDWARD H. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 193281		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 9510 - 13186						
04	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1593	3	75	9	Y	68	59	1			49
05	1767 X	1519	-0-	-248	-0-	1461	3	58	9	Y	53	48	1			54
06	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1958	3	28	9	Y	25	34	1			45
07	1767 X	1419	-0-	-348	-0-	1357	3	62	9	Y	56	85	1			16
08	1302 N	970	-0-	-332	-0-	923	3	47	9	Y	43	39	1			20
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					20

EDWARD H. SEIFERT, ET UX		WELL #: 2		RRCID -> 194166		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12314		PERF. 11242 - 11260						
04	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	11531	3	134	9	Y	122	82	1			68
05	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	11378	3	154	9	Y	140	99	1			109
06	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	11102	3	190	9	Y	173	124	1			158
07	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	11767	3	96	9	Y	87	209	1			36
08	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	11548	3	119	9	Y	108	97	1			47
09	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					47

HOFF, GEORGIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 195043		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10351 - 10538						
04	810 N	489	-0-	-321	-0-	449	2	40	9	Y	36					68
05	930 N	115	-0-	-815	-0-	79	2	36	9	Y	33	82	1			19
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	861	2	39	9	Y	35					54
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	909	2	45	9	Y	41					95
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	869	2	44	9	Y	40	95	1			40
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					40

RAMSEY		WELL #: B 1		RRCID -> 195501		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 9674 - 9696						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 197435		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 10985		PERF. 9955 - 9968						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

NEESE		WELL #: 1		RRCID -> 197470		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9946 - 9974						
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16																

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WINDBERG, DALHART		WELL #: 1		RRCID -> 198681		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11765 - 11789	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2610 X	2054	-0-	-556	-0-	2012 3	42 9	Y	38	36 1	46
05	2449 X	2314	-0-	-135	-0-	2278 3	36 9	Y	33	38 1	41
06	2190 X	1986	-0-	-204	-0-	1944 3	42 9	Y	38	36 1	43
07	2139 X	1881	-0-	-258	-0-	1844 3	37 9	Y	34	35 1	42
08	2325 N	1720	-0-	-605	-0-	1691 3	29 9	Y	26	34 1	34
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			Y	NO RPT		34

WINDBERG, DALHART		WELL #: 2		RRCID -> 199096		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11238 - 11766	
04	1650 N	270	-0-	-1380	-0-	264 3	6 9	Y	5	16 1	16
05	1519 N	180	-0-	-1339	-0-	177 3	3 9	Y	3	10 1	9
06	1320 N	106	-0-	-1214	-0-	104 3	2 9	Y	2	6 1	5
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	480 3	10 9	Y	9	7 1	7
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1376 3	23 9	Y	21	15 1	13
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		13

WINDBERG, DALHART		WELL #: 3		RRCID -> 200642		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 13064		PERF.11151 - 11766	
04	9150 X	8287	-0-	-863	-0-	8115 3	172 9	N	156	134 1	167
05	8556 X	7904	-0-	-652	-0-	7777 3	127 9	N	115	133 1	149
06	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	8390 3	179 9	N	163	140 1	172
07	8556 X	7665	-0-	-891	-0-	7514 3	151 9	N	137	139 1	170
08	8556 X	6665	-0-	-1891	-0-	6554 3	111 9	N	101	133 1	138
09	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-			N	NO RPT		138

BAMMERT		WELL #: 3		RRCID -> 200768		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10506 - 10522	
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGIA HOFF, ET. AL.		WELL #: 2		RRCID -> 200771		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 11310		PERF.10552 - 11213	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKINS DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201842		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11334		PERF.11066 - 11164	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 201843		COMPL. DATE 12/25/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10242 - 10435	
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	825 2	7 9	N	6	12 1	36
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	767 2	8 9	N	7		43
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	713 2	6 9	N	5	12 1	36
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	785 2	4 9	N	4		40
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	778 2	4 9	N	4		44
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		44

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY HAUSMANN, ET. AL.		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
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

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	931	2	48 9	N	44		77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2	37 9	N	34	91 1	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2	40 9	N	36		56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2	45 9	N	41		97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2	44 9	N	40	97 1	40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684												
04	1290 N	1145	-0-	-145	-0-	1086	3	59 9	N	54	42 1	35
05	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1097	3	43 9	N	39	35 1	39
06	1110 N	983	-0-	-127	-0-	962	3	21 9	N	19	25 1	33
07	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1099	3	66 9	N	60	78 1	15
08	1147 N	979	-0-	-168	-0-	920	3	59 9	N	54	45 1	24
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT		24

BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754												
04	240 X	82	-0-	-158	-0-	82	2		N	-0-		-0-
05	124 X	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-		-0-
06	90 X	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-		-0-
07	93 X	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-		-0-
08	93 X	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-		-0-
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314												
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	547	2	4 9	N	4	6 1	90
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	688	2	7 9	N	6		96
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6 9	N	5	9 1	92
07	558 N	485	-0-	-73	-0-	478	2	7 9	N	6		98
08	682 N	261	-0-	-421	-0-	260	2	1 9	N	1		99
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT		99

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124												
04	8344 X	4419	-0-	-3925	-0-	4291	2	128 9	N	116	67 1	186
05	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4008	2	121 9	N	110	188 1	108
06	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3566	2	92 9	N	84	63 1	129
07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3575	2	74 9	N	67		196
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3058	2	46 9	N	42		238
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				N	NO RPT		238

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231												
04	360 N	210	-0-	-150	-0-	201	3	9 9	N	8		92
05	1054 N	175	-0-	-879	-0-	174	3	1 9	N	1		93
06	540 N	98	-0-	-442	-0-	98	3		N	-0-		93
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	274	3	4 9	N	4		97
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-		97
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		97

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EICHMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	540 N	427	-0-	-113	-0-	397 2	30 9	N	27	7 1	69
05	527 N	490	-0-	-37	-0-	460 2	30 9	N	27		96
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	417 2	20 9	N	18	7 1	107
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	492 2	4 9	N	4		111
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	458 2	31 9	N	28		139
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		139

DANFORTH-DYE		WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

EICHMANN-LANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212776		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020			
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	615 2	32 9	N	29	11 1	121
05	713 N	654	-0-	-59	-0-	634 2	20 9	N	18		139
06	810 N	753	-0-	-57	-0-	724 2	29 9	N	26	11 1	154
07	682 N	649	-0-	-33	-0-	621 2	28 9	N	25		179
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	706 2	58 9	N	53	178 1	54
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		54

CARMICHAEL		WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899			
04	870 N	619	-0-	-251	-0-	607 2	12 9	N	11	11 1	116
05	899 N	684	-0-	-215	-0-	676 2	8 9	N	7		123
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	856 2	11 9	N	10	12 1	121
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1068 2	7 9	N	6		127
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1086 2	13 9	N	12		139
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		139

HOMER		WELL #: 2		RRCID -> 215080		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 14486 PERF.11276 - 11818			
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2016 - PLUGGED 03/02/16											

DANFORTH-DYE		WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		44
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		44
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		44
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		44
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		44
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		44

BAMMERT		WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266			
04	1230 N	1006	-0-	-224	-0-	900 2	106 9	N	96	178 1	47
05	1054 N	727	-0-	-327	-0-	705 2	22 9	N	20		67
06	1020 N	945	-0-	-75	-0-	903 2	42 9	N	38		105
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1030 2	119 9	N	108	190 1	23
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	991 2	52 9	N	47		70
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		70

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY CARMICHAEL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
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

WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418																
04	480 X	2	-0-	-478	-0-	2	2			N	-0-	2	1			93
05	310 X	273	-0-	-37	-0-	254	2	19	9	N	17					110
06	300 X	166	-0-	-134	-0-	165	2	1	9	N	1	3	1			108
07	596 X	596	-0-	-0-	-0-	579	2	17	9	N	15					123
08	279 X	230	-0-	-49	-0-	228	2	2	9	N	2					125
09	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					125

WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340																
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311																
04	2130 X	1672	-0-	-458	-0-	1654	2	18	9	N	16					192
05	2201 X	2123	-0-	-78	-0-	2098	2	25	9	N	23	183	1			32
06	2340 X	1930	-0-	-410	-0-	1889	2	41	9	N	37					69
07	2418 X	2142	-0-	-276	-0-	2117	2	25	9	N	23					92
08	2418 X	2310	-0-	-108	-0-	2297	2	13	9	N	12					104
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					104

WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065																
04	1230 N	604	-0-	-626	-0-	596	2	8	9	N	7					139
05	1023 N	851	-0-	-172	-0-	831	2	20	9	N	18					157
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	686	2	15	9	N	14					171
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	658	2	11	9	N	10					181
08	837 N	683	-0-	-154	-0-	676	2	7	9	N	6	160	1			27
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					27

WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321																
04	3540 X	3318	-0-	-222	-0-	3290	2	28	9	N	25					84
05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3535	2	33	9	N	30					114
06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3591	2	53	9	N	48					162
07	3441 X	3376	-0-	-65	-0-	3333	2	43	9	N	39	179	1			22
08	3565 X	2710	-0-	-855	-0-	2699	2	11	9	N	10					32
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					32

WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561																
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	3					125
05	93 X	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					125
06	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1876	3	42	9	N	38					163
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3300	3	37	9	N	34					197
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					197
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					197

WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAWKINS DEEP GU		WELL #: 2		RRCID -> 218321		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 12651		PERF.10152 - 12631	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	258 2	122 9	N	111	178 1	18
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		18
06	300 N	253	-0-	-47	-0-	253 2		N	-0-		18
07	403 N	202	-0-	-201	-0-	202 2		N	-0-		18
08	248 N	132	-0-	-116	-0-	132 2		N	-0-		18
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		18

EICHMAN - LANGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10941 - 11002	
04	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3040 2	51 9	N	46	52 1	185
05	3782 X	2476	-0-	-1306	-0-	2431 2	45 9	N	41		226
06	4020 X	3767	-0-	-253	-0-	3713 2	54 9	N	49	230 1	45
07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4326 2	50 9	N	45		90
08	4154 X	2966	-0-	-1188	-0-	2938 2	28 9	N	25		115
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			N	NO RPT		115

BAMMERT A		WELL #: 1		RRCID -> 220205		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 14872		PERF.10808 - 14182	
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	795 2	12 9	N	11	13 1	106
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	827 2	8 9	N	7		113
06	840 N	778	-0-	-62	-0-	767 2	11 9	N	10	13 1	110
07	837 N	800	-0-	-37	-0-	796 2	4 9	N	4		114
08	837 N	771	-0-	-66	-0-	764 2	7 9	N	6		120
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		120

HOFF		WELL #: B 1		RRCID -> 220639		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	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	
04	1680 X	429	-0-	-1251	-0-	429 2		N	-0-		85
05	1736 X	461	-0-	-1275	-0-	461 2		N	-0-		85
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-		85
07	1302 X	260	-0-	-1042	-0-	257 2	3 9	N	3		88
08	806 X	273	-0-	-533	-0-	269 2	4 9	N	4		92
09	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		92

HOFF		WELL #: 7		RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 12047		PERF.10588 - 11792	
04	1020 N	985	-0-	-35	-0-	985 2		N	-0-		104
05	1085 N	964	-0-	-121	-0-	957 2	7 9	N	6		110
06	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059 2		N	-0-		110
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-		110
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1080 2	4 9	N	4		114
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		114

ODAM		WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 12880		PERF.10137 - 10654	
04	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-		43
05	1953 X	1107	-0-	-846	-0-	1100 2	7 9	N	6		49
06	1890 X	693	-0-	-1197	-0-	693 2		N	-0-		49
07	SHUT IN	581	-0-	581	-0-	581 2		N	-0-		49
08	SHUT IN	13	-0-	13	-0-	594	13 2	N	-0-		49
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	594		N	NO RPT		49

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY HALL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
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

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY HALL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
		WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006				TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072				
04	2730 X	1301	-0-	-1429	-0-	1269	3	32	9	N	29			62
05	2635 X	1277	-0-	-1358	-0-	1247	3	30	9	N	27			89
06	2550 X	1413	-0-	-1137	-0-	1373	3	40	9	N	36			125
07	2635 X	1584	-0-	-1051	-0-	1558	3	26	9	N	24			149
08	2480 X	1697	-0-	-783	-0-	1666	3	31	9	N	28			177
09	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			177

HOFF-CALHOUN		WELL #: 1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006				TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436				
04	240 X	211	-0-	-29	-0-	207	2	4	9	N	4			184
05	248 X	140	-0-	-108	-0-	92	2	48	9	N	44	176	1	52
06	180 X	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-			52
07	217 X	132	-0-	-85	-0-	130	2	2	9	N	2			54
08	217 X	105	-0-	-112	-0-	98	2	7	9	N	6			60
09	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			60

FULLER		WELL #: 1		RRCID -> 223745		COMPL. DATE 05/27/2006				TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288				
04	6510 X	6303	-0-	-207	-0-	6236	2	67	9	N	61	179	1	44
05	6324 X	5834	-0-	-490	-0-	5787	2	47	9	N	43			87
06	6060 X	5963	-0-	-97	-0-	5913	2	50	9	N	45			132
07	6510 X	5870	-0-	-640	-0-	5834	2	36	9	N	33			165
08	6510 X	6506	-0-	-4	-0-	6465	2	41	9	N	37	165	1	37
09	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT			37

ROBINSON-REAVES		WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005				TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434				
04	1650 N	1608	-0-	-42	-0-	1580	2	28	9	N	25			89
05	1736 N	1508	-0-	-228	-0-	1475	2	33	9	N	30			119
06	1680 N	1187	-0-	-493	-0-	1156	2	31	9	N	28			147
07	1674 N	993	-0-	-681	-0-	976	2	17	9	N	15			162
08	1519 N	953	-0-	-566	-0-	922	2	31	9	N	28	168	1	22
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			22

SEE		WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

HAWKINS A		WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005				TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936				
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			17
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			17
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			17
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			17
08	279 N	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-			17
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			17

ROBINSON-REAVES		WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007				TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559				
04	480 X	448	-0-	-32	-0-	428	2	20	9	N	18			92
05	465 X	357	-0-	-108	-0-	334	2	23	9	N	21			113
06	450 X	355	-0-	-95	-0-	319	2	36	9	N	33			146
07	470 X	470	-0-	-0-	-0-	448	2	22	9	N	20			166
08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	460	2	35	9	N	32	175	1	23
09	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			23

 MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

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

 GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	668	3	8	9	N	7					139
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	666	3	6	9	N	5					144
06	600 N	304	-0-	-296	-0-	301	3	3	9	N	3					147
07	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					147
08	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					147
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					147

 HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

04	840 X	713	-0-	-127	-0-	706	2	7	9	N	6					148
05	950 X	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	N	1					149
06	720 X	536	-0-	-184	-0-	534	2	2	9	N	2					151
07	744 X	551	-0-	-193	-0-	549	2	2	9	N	2					153
08	961 X	476	-0-	-485	-0-	476	2			N	-0-					153
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					153

 LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

 BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	861	2	29	9	N	26					150
05	930 N	717	-0-	-213	-0-	706	2	11	9	N	10					160
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	924	2	35	9	N	32					192
07	930 N	847	-0-	-83	-0-	821	2	26	9	N	24	183	1			33
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	858	2	24	9	N	22					55
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					55

 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540

04	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	13456	2	345	9	N	314	365	1			129
05	13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	13597	2	337	9	N	306	363	1			72
06	13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	12719	2	307	9	N	279	182	1			169
07	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	12735	2	307	9	N	279	364	1			84
08	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	12154	2	294	9	N	267	187	1			164
*09	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	11022	2	274	9	N	249	366	1			47

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
WELDER RANCH A				WELL #:	2	RRCID ->	222477	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10306	- 10312		
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
04		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	149	1	970	2	N	-0-			-0-
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	620	2	N	-0-			-0-
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			-0-
07		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	96	1	1052	2	N	-0-			-0-
*08		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
*09		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
DE LA GARZA GAS UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	226885	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	11585	PERF. 8008	- 8047		
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
04		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2022	2	30	9	N	27			246
05		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2221	2	34	9	N	31			277
06		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2046	2	9	9	N	8	127	1	158
07		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	1934	2	399	9	N	363	351	1	170
*08		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2240	2	24	9	N	22			192
*09		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2169	2	28	9	N	25			217

UNION GAS OPERATING COMPANY				876500		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
BETHKE				WELL #:	1	RRCID ->	249063	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10494	- 10514		
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
04		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	907	1	7569	3	N	194	174	1	213
							213	9							
05		8928 X	8558	-0-	-370	-0-	933	1	7375	3	N	227	169	1	271
							250	9							
06		8280 X	7852	-0-	-428	-0-	906	1	6788	3	N	144	177	1	238
							158	9							
07		8990 X	5839	-0-	-3151	-0-	904	1	4788	3	N	134	164	1	208
							147	9							
08		8990 X	7137	-0-	-1853	-0-	930	1	6027	3	N	164	176	1	196
							180	9							
09		8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT			196

BETHKE				WELL #:	2	RRCID ->	266666	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10576	- 10810		
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
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	53	1	444	3	N	11	12	1	14
							12	9							
05		546 N	546	-0-	-0-	-0-	59	1	467	3	N	18	12	1	20
							20	9							
06		540 N	466	-0-	-74	-0-	54	1	403	3	N	8	12	1	16
							9	9							
07		583 N	583	-0-	-0-	-0-	88	1	467	3	N	25	18	1	23
							28	9							
08		558 N	472	-0-	-86	-0-	62	1	404	3	N	5	13	1	15
							6	9							
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			15

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)			57721 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
CARMICHAEL			WELL #:	1	RRCID ->	106939	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	10672 - 10698
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)			57721 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
CARMICHAEL			WELL #:	A 2	RRCID ->	134979	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5309 - 5325
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523)			57721 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
CARMICHAEL			WELL #:	2	RRCID ->	126215	COMPL. DATE	11/03/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5530 - 5534
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350)			57732 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HAWKINS SHALLOW G. U.			WELL #:	1	RRCID ->	200546	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	2317 - 2325
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-			-0-
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-			-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
*07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 1	N	-0-			-0-
*08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-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	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 1	N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 1	N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 1	N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 1	N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- 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	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "B"		57911 338		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
		WELL #: 35		RRCID -> 228252		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5870 - 5878	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC		617018		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
OCONNOR, L. W.		222226									
		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1)		//CONT.//		57911 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		617018								
O'CONNOR, LAWRENCE W.		WELL #:		5	RRCID ->	263094	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	4931 - 4948
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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

MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND)				57911 572	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
THOMAS O'CONNOR "B"		WELL #:		32	RRCID ->	257764	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5632 - 5645
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC				617018								
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #:		B 8	RRCID ->	158450	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	6057	PERF.	5562 - 5570
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50)				57911 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #:		17	RRCID ->	166958	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4497 - 4502
04	510 N	115	-0-	-395	-0-	115	1	N	-0-		-0-	
05	527 N	324	-0-	-203	-0-	324	1	N	-0-		-0-	
06	390 N	149	-0-	-241	-0-	149	1	N	-0-		-0-	
*07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1	N	-0-		-0-	
*08	310 N	88	-0-	-222	-0-	88	1	N	-0-		-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-	

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC				617018								
O'CONNOR, L. W.		WELL #:		2	RRCID ->	156615	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	4532 - 4536
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 16 RRCID -> 146764 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4919 - 4925

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

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 24 RRCID -> 147288 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4907 - 4913

04	420	N	122	-0-	-298	-0-	122	1	N	-0-			-0-
05	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	1	N	-0-			-0-
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	1	N	-0-			-0-
*07	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	1	N	-0-			-0-
*08	310	N	44	-0-	-266	-0-	44	1	N	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1	N	-0-			-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
 O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: E 4 RRCID -> 186393 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4144 - 4153

04	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04		120 #	99	-0-	-21	-0-	99	1		N	-0-	-0-	
05		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	1		N	-0-	-0-	
06		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-	-0-	
*07		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	1		N	-0-	-0-	
*08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-	
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-	

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	

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

HYNES, JAMES AGNES			WELL #:	2	RRCID ->	128350	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	2410 - 2510	

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

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

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

MATAGORDA BAY (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	

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

MATAGORDA BAY (BOL MEX)		//CONT.//		58192 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
SONTERRA OPERATING, INC.		//CONT.//		802302									
STATE TRACT 150-1		WELL #:		1ST	RRCID ->	252274	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	9710 - 9722	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BAY (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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BAY (2600)				58192 781	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
HIGH ISLAND GAS LLC				385533									
STATE TRACT 106, S/2		WELL #:		1	RRCID ->	184227	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	5366	PERF.	2637 - 2641	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300)				58207 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
STATE TRACT 629-L SW/4		WELL #:		1UT	RRCID ->	092197	COMPL. DATE	01/31/1981	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	4304 - 4331	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 629-L SW/4		WELL #:		4	RRCID ->	106159	COMPL. DATE	11/14/1982	TOTAL DEPTH	5487	PERF.	4873 - 4921	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B)				58207 550	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
STATE TRACT 659-L NW/4		WELL #:		3 L	RRCID ->	157076	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	N/A	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
09	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					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 233750		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10866 - 11276					
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	1073	1	1535	2	N	223	165	1	91
							245	9							
05	3100	N	3187	-0-	87	87	1245	1	1685	2	N	234	239	1	86
							257	9							
06	2983	N	2896	-0-	-87	-0-	1160	1	1550	2	N	169	154	1	101
							186	9							
07	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	1221	1	1564	2	N	173	224	1	50
							190	9							
08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	1266	1	1541	2	N	143	141	1	52
							157	9							
09	0	W	2930	-0-	2930	2930	1298	1	1476	2	N	142	135	1	59
							156	9							

TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 234224		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10601 - 10990					
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	200	1	285	2	N	46	47	1	19
							51	9							
05	2325	N	625	-0-	-1700	-0-	200	1	271	2	N	140	108	1	51
							154	9							
06	2070	N	629	-0-	-1441	-0-	219	1	292	2	N	107	94	1	64
							118	9							
07	558	N	400	-0-	-158	-0-	122	1	156	2	N	111	143	1	32
							122	9							
08	620	N	404	-0-	-216	-0-	129	1	156	2	N	108	101	1	39
							119	9							
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	90	1	102	2	N	95	95	1	39
							105	9							

MAUDE B. TRAYLOR "B"		WELL #: 9		RRCID -> 237664		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10900 - 11696					
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	1597	1	2284	2	N	47	33	1	19
							52	9							
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1666	1	2256	2	N	42	46	1	15
							46	9							
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	1643	1	2195	2	N	31	28	1	18
							34	9							
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	1766	1	2263	2	N	31	40	1	9
							34	9							
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	1697	1	2066	2	N	30	28	1	11
							33	9							
09	0	W	3430	-0-	3430	3430	1587	1	1803	2	N	36	32	1	15
							40	9							

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
 TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	324	1	464	2	N	24	18	10
						26	9						
05	930 N	492	-0-	-438	-0-	199	1	270	2	N	21	23	8
						23	9						
06	900 N	440	-0-	-460	-0-	181	1	242	2	N	15	14	9
						17	9						
07	837 N	462	-0-	-375	-0-	195	1	250	2	N	15	20	4
						17	9						
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	206	1	250	2	N	16	14	6
						18	9						
09	0 W	463	-0-	463	463	208	1	236	2	N	17	16	7
						19	9						

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	300	1	870	2	N	25		155
						28	9						
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	310	1	930	2	N	26		181
						29	9						
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	300	1	872	2	N	19	171	29
						21	9						
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	310	1	889	2	N	26		55
						29	9						
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	260	1	750	2	N	22		77
						24	9						
09	0 W	1178	-0-	1178	1178	300	1	850	2	N	25		102
						28	9						

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

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

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-		120
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	166	2	21	9	Y	19		139
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	131	2	19	9	Y	17		156
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	27	1	145	2	Y	18		174
						20	9						
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	141	2	Y	34		208
						37	9						
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		208

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764												
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
04		4140 X	3615	-0-	-525	-0-	3497	2	118	9	N	192
05		4278 X	3784	-0-	-494	-0-	3662	2	122	9	N	114
06		3480 X	3064	-0-	-416	-0-	2957	2	107	9	N	211
07		3751 X	3481	-0-	-270	-0-	533	1	2810	2	N	336
							138	9				
08		3441 X	3307	-0-	-134	-0-	422	1	2778	2	N	257
							107	9				
09		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	257

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662												
04		930 N	506	-0-	-424	-0-	493	2	13	9	N	185
05		961 N	683	-0-	-278	-0-	608	2	75	9	N	72
06		840 N	509	-0-	-331	-0-	505	2	4	9	N	76
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	96	1	506	2	N	85
							10	9				
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	89	1	584	2	N	130
							50	9				
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	130

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404												
04		810 N	121	-0-	-689	-0-	115	2	6	9	N	110
05		806 N	88	-0-	-718	-0-	88	2			N	110
06		870 N	196	-0-	-674	-0-	195	2	1	9	N	111
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	107	1	564	2	N	123
							13	9				
08		93 N	64	-0-	-29	-0-	8	1	56	2	N	123
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	123

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	3991	2	160	9	N	145	180	1			183
05	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4088	2	182	9	N	165	177	1			171
06	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3328	2	166	9	N	151	187	1			135
07	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	677	1	3569	2	N	170					305
						187	9									
08	4123 X	4054	-0-	-69	-0-	516	1	3395	2	N	130	182	1			253
						143	9									
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					253

WAGNER OIL COMPANY 891175
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631

04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	170	1	235	2	Y	15	38	1			19
						17	9									
05	434 N	377	-0-	-57	-0-	140	1	222	2	Y	14					33
						15	9									
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	148	1	220	2	Y	16	26	1			23
						18	9									
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	143	1	218	2	Y	16					39
						18	9									
08	372 N	297	-0-	-75	-0-	122	1	172	2	Y	3					42
						3	9									
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					42

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

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

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

04	1260 N	1164	-0-	-96	-0-	451	1	622	2	Y	83	140	1			98
						91	9									
05	1240 N	953	-0-	-287	-0-	344	1	547	2	Y	56					154
						62	9									
06	1200 N	905	-0-	-295	-0-	342	1	508	2	Y	50	122	1			82
						55	9									
07	1209 N	1013	-0-	-196	-0-	367	1	560	2	Y	78					160
						86	9									
08	961 N	896	-0-	-65	-0-	358	1	504	2	Y	31					191
						34	9									
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					191

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13732 - 13784

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2015 - P/A 07/23/2015

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10196 - 10749												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	174	1	2166	2	Y	57	188
						63	9					
05	2356 N	2312	-0-	-44	-0-	144	1	2116	2	Y	47	235
						52	9					
06	2220 N	2214	-0-	-6	-0-	165	1	1955	2	Y	85	147
						94	9			173	1	
07	2480 N	2439	-0-	-41	-0-	163	1	2191	2	Y	77	224
						85	9					
*08	2325 N	2119	-0-	-206	-0-	127	1	1940	2	Y	47	271
						52	9					
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT	271

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790												
04	14B2 EXT	654	-0-	654	654	47	1	590	2	Y	15	15
						17	9					
05	14B2 EXT	625	-0-	625	1279	38	1	555	2	Y	29	44
						32	9					
06	14B2 EXT	13	-0-	13	1292	2	2	11	9	Y	10	19
07	1292 X	-0-	-0-	-1292	-0-					Y	-0-	19
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	19
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT	19

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14725 PERF.14016 - 14216												
04	4080 X	615	-0-	-3465	-0-	14	1	601	2	Y	-0-	1
05	930 X	557	-0-	-373	-0-	9	1	548	2	Y	-0-	1
06	900 X	721	-0-	-179	-0-	13	1	708	2	Y	-0-	1
07	930 X	156	-0-	-774	-0-	2	1	154	2	Y	-0-	1
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	1
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT	1

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274												
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	143
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	117	1	1428	2	N	67	91
						74	9					
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	109	1	529	2	N	32	123
						35	9					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	123

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427												
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	129	1	382	2	N	-0-	125
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	133	1	403	2	N	-0-	125
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	133	1	1059	2	N	-0-	125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	137	1	1033	2	N	-0-	125
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT	125

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475													
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04	1890 N	1427	-0-	-463	-0-	134	1	1265	2	N	25		64
						28	9						
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	139	1	1304	2	N	93	103 1	54
						102	9						
06	1590 N	1389	-0-	-201	-0-	126	1	1197	2	N	60		114
						66	9						
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	77	1	1420	2	N	57	104 1	67
						63	9						
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	69	1	680	2	N	44		111
						48	9						
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT		111

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10422 - 11673													

04	2280 N	2152	-0-	-128	-0-	132	1	1908	2	N	102	87 1	68
						112	9						
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	143	1	1835	2	N	92	79 1	81
						101	9						
06	1950 N	1599	-0-	-351	-0-	130	1	1357	2	N	102	99 1	84
						112	9						
07	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	144	1	2404	2	N	103	144 1	43
						113	9						
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	114	1	1437	2	N	78		121
						86	9						
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT		121

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10520 - 10724													

04	1320 N	847	-0-	-473	-0-	13	1	782	2	N	47	100 1	54
						52	9						
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	21	1	1075	2	N	55		109
						61	9						
06	900 N	856	-0-	-44	-0-	15	1	799	2	N	38	88 1	59
						42	9						
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	2		61
						2	9						
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	68	1	895	2	N	38		99
						42	9						
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT		99

MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN													
WAGNER OIL COMPANY 891175													
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 45 RRCID -> 256605 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 7716 - 8332													

04	8262	8262	-0-	-0-	-0-	614	1	7628	2	N	18		111
						20	9						
05	8305	8305	-0-	-0-	-0-	529	1	7748	2	N	25		136
						28	9						
06	7693	7693	-0-	-0-	-0-	597	1	7075	2	N	19		155
						21	9						
07	8391	8391	-0-	-0-	-0-	581	1	7796	2	N	13		168
						14	9						
08	7373	7373	-0-	-0-	-0-	450	1	6890	2	N	30		198
						33	9						
09	3630	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT		198

MAUDE B. TRAYLOR (7200)		58429 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 6		RRCID -> 046118		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8397		PERF. 7183 - 7191	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAUDE B. TRAYLOR (7500)		58429 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 9		RRCID -> 203117		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7490 - 7508	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
MAUDE B. TRAYLOR (7700)		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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WAGNER OIL COMPANY		891175									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 30		RRCID -> 181999		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7974 - 8000	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 7696 - 7714	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 39		RRCID -> 211823		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 16986		PERF. 7710 - 7782	
04	T. A.	322	-0-	322	988	135 1	187 2	Y	-0-		-0-
05	1302 X	314	-0-	-988	-0-	121 1	193 2	Y	-0-		-0-
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	120 1	178 2	Y	-0-		-0-
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	126 1	192 2	Y	-0-		-0-
08	310 N	236	-0-	-74	-0-	98 1	138 2	Y	-0-		-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND)		58429 749		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TRAYLOR, M.B., EST.		WELL #: 2		RRCID -> 237206		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 11536 PERF. 8050 - 8060				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	7	

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)		58430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
TRAYLOR, M.B. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 158527		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)		58432 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 7		RRCID -> 061402		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

TRAYLOR, W. L. "D"		WELL #: 8		RRCID -> 231336		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)		58432 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
TRAYLOR, MAUDE		WELL #: 8 L		RRCID -> 072084		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH 8720 PERF. N/A				
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016	2016					10	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016	2016					8	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016	2016					9	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016	2016					4	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016	2016					6	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016	2016					8	

TRAYLOR, MAUDE		WELL #: 14		RRCID -> 210541		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)
 FROSTWOOD ENERGY, LLC
 TRAYLOR, MAUDE B.

58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 288391
 WELL #: 10 RRCID -> 133415 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	330	-0-	330	1279	121	1	174	2	Y	32	25	1		13
05	14B2 EXT	304	-0-	304	1583	115	1	156	2	Y	30	32	1		11
06	14B2 EXT	283	-0-	283	1866	112	1	149	2	Y	20	19	1		12
07	14B2 EXT	302	-0-	302	2168	122	1	156	2	Y	22	28	1		6
08	2477 N	309	-0-	-2168	-0-	129	1	156	2	Y	22	20	1		8
09	0 W	313	-0-	313	313	133	1	151	2	Y	26	23	1		11

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)
 FROSTWOOD ENERGY, LLC
 TRAYLOR, MAUDE B.

58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 288391
 WELL #: 1 RRCID -> 129631 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063

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

TRAYLOR, MAUDE B.

WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

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

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)
 FROSTWOOD ENERGY, LLC
 TRAYLOR, MAUDE B. "B"

58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 288391
 WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718

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

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (78-A)
 FROSTWOOD ENERGY, LLC
 TRAYLOR, MAUDE B. 'B'

58432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 288391
 WELL #: 1 RRCID -> 159322 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 14579 PERF.10064 - 10086

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	36	1		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	45	1		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	27	1		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	40	1		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	28	1		11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	32	1		15

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80)		58432 817		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	13	RRCID ->	151098	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9653 - 9692
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85)		58432 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	3	RRCID ->	157815	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	11335	PERF.	9975 - 10032
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9	8 1	4

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.)		58435 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	30C	RRCID ->	162579	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7760 - 7790
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAURBRO		58449 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996									
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1		WELL #:	1007	RRCID ->	158909	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	5200 - 5205
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1406		159444		11/04/2015		6500		5168 - 5210	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAURBRO (CMV SAND)		58449 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
MIKE STAUSS		WELL #:	26	RRCID ->	280647	COMPL. DATE	05/19/2015	TOTAL DEPTH	6456	PERF.	5788 - 5795	
04		0 W	3646	-0-	3646	24488	3615 1	31 9	N	28	28 1	-0-
05		0 W	3448	-0-	3448	27936	3441 1	7 9	N	6	6 1	-0-
06		0 W	2732	-0-	2732	30668	2730 1	2 9	N	2	2 1	-0-
07		0 W	3180	-0-	3180	33848	3180 1		N	-0-		-0-
08		0 W	3166	-0-	3166	37014	3163 1	3 9	N	3	3 1	-0-
09		0 W	3509	-0-	3509	40523	3498 1	11 9	N	10	9 1	1

MAURBRO (DINGER SAND) 58449 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 261788 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6322 - 6328

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

MAURBRO (MARGINULINA 5100) 58449 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 BONNOT, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 138303 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5182 - 5190

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

MAURBRO (PRITCHETT) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1620 N	1280	-0-	-340	-0-	44 1	1236 9	N	1124	1068 1	367
05		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	62 1	1093 9	N	994	1070 1	291
06		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	61 1	1037 9	N	943	1058 1	176
07		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	62 1	970 9	N	882	895 1	163
08		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	10 1	1698 9	N	1544	1421 1	286
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1502	1588 1	200

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

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

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)		58526 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
EAST MAXINE UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 070760		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 8864		PERF. 8166 - 8420		
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-		84
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-		84
06		210 N	151	-0-	-59	-0-	151 2		Y	-0-		84
07		217 N	116	-0-	-101	-0-	116 2		Y	-0-		84
08		186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2		Y	-0-		84
*09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-		84

LINDHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 071091		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9323		PERF. 7978 - 8181		
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		Y	-0-		48
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-		48
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		Y	-0-		48
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-		48
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-		48
*09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-		48

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 173834		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7214 - 8005		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAXINE, EAST (MATULA)		58526 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 117969		COMPL. DATE 06/06/1985			TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2370 X	1449	-0-	-921	-0-	282	1	1160	2	N	6			205
05	2728 X	2011	-0-	-717	-0-	378	1	1604	2	N	26			231
06	2640 X	1843	-0-	-797	-0-	349	1	1493	2	N	1			232
07	2728 X	2220	-0-	-508	-0-	379	1	1839	2	N	2	2	8	232
08	2015 X	1554	-0-	-461	-0-	350	1	1201	2	N	3			235
*09	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	362	1	1642	2	N	-0-			235

GEISER OPERATING, INC.		298984		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
HERRING RANCH 67		WELL #: 2		RRCID -> 235608		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106					
04	4260 X	4229	-0-	-31	-0-	4198	2	31	9	N	28	47	1	28
05	4681 X	4462	-0-	-219	-0-	4449	2	13	9	N	12			40
06	4530 X	4235	-0-	-295	-0-	4224	2	11	9	N	10			50
07	4681 X	4421	-0-	-260	-0-	4410	2	11	9	N	10			60
08	4464 X	4149	-0-	-315	-0-	4136	2	13	9	N	12			72
09	4320 X	1073	-0-	-3247	-0-	1066	2	7	9	N	6			78

MAXINE, EAST (9100)		58526 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BRANDER, SAM H.		088618												
SULLIVAN UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 149025		COMPL. DATE 03/04/1994			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196					
04	2010 X	975	-0-	-1035	-0-	28	1	928	2	Y	17	157	1	-0-
05	698 X	698	-0-	-0-	-0-	20	1	653	2	Y	23			23
06	1020 X	398	-0-	-622	-0-	12	1	379	2	Y	6			29
07	1054 X	456	-0-	-598	-0-	13	1	436	2	Y	6			35
08	1054 X	339	-0-	-715	-0-	9	1	322	2	Y	7			42
09	990 X	606	-0-	-384	-0-	18	1	574	2	Y	13			55

SULLIVAN UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221029		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048					
04	3000 N	7515	-0-	4515	14810	221	1	7160	2	Y	122	174	1	111
05	17052 X	2242	-0-	-14810	-0-	134	9	2051	2	Y	116	177	1	50
06	2250 X	2175	-0-	-75	-0-	63	1	1958	2	Y	143	185	1	8
07	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	128	9	5128	2	Y	137	33	1	112
*08	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	60	1	4408	2	Y	139	221	1	30
*09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	157	9	2590	2	Y	210	212	1	28

MAXINE, EAST (9100)		//CONT.//		58526 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BRANDER, SAM H.		//CONT.//		088618											
SULLIVAN UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	250834	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9009 - 9032			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04		553 N	553	-0-	-0-	13	1	430	2	Y	100	100	1	-0-	
						110	9								
05		3100 N	3568	-0-	468	468	103	1	3355	2	Y	100	100	1	-0-
							110	9							
06		942 N	474	-0-	-468	-0-	12	1	379	2	Y	75	75	1	-0-
							83	9							
07		583 N	583	-0-	-0-	-0-	15	1	485	2	Y	75	75	1	-0-
							83	9							
*08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	23	1	736	2	Y	77	77	1	-0-
							85	9							
09		720 X	700	-0-	-20	-0-	18	1	594	2	Y	80	80	1	-0-
							88	9							

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
DUTY GAS UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	115714	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8766 - 9198	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (8700)				58526 854	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BRANDER, SAM H.				088618											
SULLIVAN UNIT		WELL #:		13T	RRCID ->	138099	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8698 - 8710			
04		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	82	1	2662	2	Y	17	25	1	170
							19	9							
05		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	87	1	2813	2	Y	10			180
							11	9							
06		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	38	1	1238	2	Y	5			185
							6	9							
07		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	49	1	1583	2	Y	6			191
							7	9							
08		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	75	1	2440	2	Y	6			197
							7	9							
*09		3000 N	5782	-0-	2782	2782	173	1	5596	2	Y	12			209
							13	9							

SULLIVAN, JAMES D.				WELL #:	9	RRCID ->	146943	COMPL. DATE	08/03/1993	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8712 - 8724
04		5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-				Y	-0-		-0-
05		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				Y	-0-		-0-
06		5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MAXINE, EAST (8700)			//CONT.// 58526 854		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
BRANDER, SAM H.			//CONT.// 088618										
SULLIVAN UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 149739			COMPL. DATE 05/02/1994			TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782		
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

04		1500 N	1049	-0-	-451	-0-	28 1	911 2	Y	100	100 1		-0-
							110 9						
05		3100 N	3449	-0-	349	349	100 1	3239 2	Y	100	100 1		-0-
							110 9						
06		3000 N	5874	-0-	2874	3223	172 1	5592 2	Y	100	100 1		-0-
							110 9						
07		3100 N	4605	-0-	1505	4728	136 1	4386 2	Y	75	75 1		-0-
							83 9						
*08		3100 N	4462	-0-	1362	6090	131 1	4247 2	Y	76	76 1		-0-
							84 9						
*09		9673 X	3583	-0-	-6090	-0-	104 1	3391 2	Y	80	80 1		-0-
							88 9						

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		

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

PAWLIK-GODFREY GU			WELL #: 1		RRCID -> 151516			COMPL. DATE 08/29/1994			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731		

04		270 X	17	-0-	-253	-0-	3 1	13 2	N	1			163
							1 9						
05		376 X	376	-0-	-0-	-0-	72 1	303 2	N	1			164
							1 9						
06		377 X	377	-0-	-0-	-0-	71 1	306 2	N	-0-			164
07		418 X	418	-0-	-0-	-0-	71 1	346 2	N	1			165
							1 9						
08		447 X	447	-0-	-0-	-0-	100 1	345 2	N	2	2 8		165
							2 9						
*09		494 X	494	-0-	-0-	-0-	88 1	399 2	N	6	6 8		165
							7 9						

GEISER OPERATING, INC.			298984										
HERRING RANCH 67-1			WELL #: 1		RRCID -> 102317			COMPL. DATE 08/04/1982			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707		

04		1470 X	1446	-0-	-24	-0-	1391 2	55 9	N	50	123 1		77
05		1426 X	1373	-0-	-53	-0-	1331 2	42 9	N	38			115
06		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1417 2	39 9	N	35			150
07		1488 X	1463	-0-	-25	-0-	1416 2	47 9	N	43	109 1		84
08		1488 X	1330	-0-	-158	-0-	1294 2	36 9	N	33			117
09		1470 X	267	-0-	-1203	-0-	261 2	6 9	N	5			122

MATULA, ROBERT			WELL #: 2		RRCID -> 137952			COMPL. DATE 03/09/1991			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680		

04		540 X	415	-0-	-125	-0-	407 2	8 9	N	7			44
05		558 X	431	-0-	-127	-0-	425 2	6 9	N	5			49
06		540 X	394	-0-	-146	-0-	382 2	12 9	N	11			60
07		438 X	438	-0-	-0-	-0-	413 2	25 9	N	23	63 1		20
08		434 X	328	-0-	-106	-0-	320 2	8 9	N	7			27
09		420 X	45	-0-	-375	-0-	44 2	1 9	N	1			28

MAXINE, EAST (8700)												
GEISER OPERATING, INC.												
HERRING RANCH 67												
//CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
//CONT.// 298984												
WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAXINE, EAST (8400)												
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC												
ERICSON CLARK												
WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350												
04	2160	X	1752	-0-	-408	-0-	380	1	1355	2	N	230
							17	9				
05	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	420	1	1854	2	N	64
							24	9				
06	2160	X	1810	-0-	-350	-0-	300	1	1496	2	N	77
							14	9				
07	2201	X	1871	-0-	-330	-0-	306	1	1555	2	N	86
							10	9				
08	2294	X	1852	-0-	-442	-0-	440	1	1401	2	N	96
							11	9				
09	2220	X	1634	-0-	-586	-0-	380	1	1250	2	N	100
							4	9				

COLUMBUS ENERGY, LLC												
DUTY, H.O. GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MCCOMBS ENERGY, LTD.												
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264												
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	98	1	933	2	N	169
							55	9				
05	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	111	1	1053	2	N	37
							57	9				
06	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	103	1	954	2	N	84
							52	9				
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	126	1	1053	2	N	189
							116	9				
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	119	1	1114	2	N	119
							111	9				
09	1110	N	318	-0-	-792	-0-	25	1	268	2	N	142
							25	9				

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (8400)		//CONT.//		58526 857	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
MCCOMBS ENERGY, LTD.		//CONT.//		541739								
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225521	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	615 1	5873 2	N	53		193
							58 9					
05		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	602 1	5704 2	N	47		240
							52 9					
06		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	587 1	5420 2	N	17		257
							19 9					
07		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	587 1	4916 2	N	12		269
							13 9					
08		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	594 1	5587 2	N	17		286
							19 9					
09		4770 X	1587	-0-	-3183	-0-	136 1	1448 2	N	3		289
							3 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	
04	05	06	07	08	09								
04		4200 #	4197	-0-	-3	-0-	221 1	3865 3	Y	101	85 1	4 8	90
							111 9						
05		4340 #	3598	-0-	-742	-0-	176 1	3324 3	Y	89	78 1		101
							98 9						
06		4350	4064	-0-	-286	-0-	232 1	3730 3	Y	93	81 1	8 8	105
							102 9						
07		4495	3390	-0-	-1105	-0-	184 1	3129 3	Y	70	77 1	2 8	96
							77 9						
08		4340 #	1645	-0-	-2695	-0-	71 1	1520 3	Y	49	80 1	3 8	62
							54 9						
09		4200 #	NO RPT	-0-	-4200	-0-			Y	NO RPT			62

MAXINE, EAST (9700)				58526 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
GEISER OPERATING, INC.				298984									
HERRING RANCH 67		WELL #:		2	RRCID ->	178915	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9632 - 9644	
04	05	06	07	08	09								
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
04	05	06	07	08	*09								
04		2700 #	541	-0-	-2159	-0-	513 2	28 9	N	25			149
05		2790 #	751	-0-	-2039	-0-	728 2	23 9	N	21			170
06		2640 #	399	-0-	-2241	-0-	378 2	21 9	N	19			189
07		837 #	542	-0-	-295	-0-	533 2	9 9	N	8			197
08		775 #	636	-0-	-139	-0-	611 2	25 9	N	23			220
*09		735 R	735	-0-	-0-	-0-	731 2	4 9	N	4	167 1		57

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	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4320 #	3930	-0-	-390	-0-	207 1	3607 3	Y	105	87 1	97
05	4061 #	3497	-0-	-564	-0-	116 9	3226 3	Y	91	84 1	104
06	4080 #	3918	-0-	-162	-0-	171 1	3598 3	Y	87	84 1	107
07	4216 #	3299	-0-	-917	-0-	100 9	3045 3	Y	68	78 1	97
08	4061 #	1784	-0-	-2277	-0-	224 1	1655 3	Y	46	81 1	62
09	3930 #	NO RPT	-0-	-3930	-0-	96 9		Y	NO RPT		62
						179 1					
						75 9					
						78 1					
						51 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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROCA PRODUCTION, INC.		722193		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
SEA BISCUIT		722193									
		WELL #: 1		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3580 - 3584	
04	2160 X	1812	-0-	-348	-0-	1812 3		N	-0-		-0-
05	2139 X	1727	-0-	-412	-0-	1727 3		N	-0-		-0-
06	1890 X	1645	-0-	-245	-0-	1645 3		N	-0-		-0-
07	1953 X	1559	-0-	-394	-0-	1559 3		N	-0-		-0-
08	1953 X	1457	-0-	-496	-0-	1457 3		N	-0-		-0-
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT		-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

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

PITCHFORK OIL & GAS, INC.			665867								CNTY: JACKSON			
RATLIFF, GENE -C-			WELL #:	4	RRCID ->	063894	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	6744	PERF.	5397 - 5401		
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		
04	14B2	EXT	120	-0-	120	485	120	1		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	485				N	-0-			-0-
06	512		27	-0-	-485		27	1		N	-0-			-0-
07	124 N		-0-	-0-	-124					N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-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		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.			665867								CNTY: JACKSON			
RATLIFF			WELL #:	2	RRCID ->	158292	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	5570 - 5574		
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYO (5930)		58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5897 - 5899		
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			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
MCCASKILL (LOWER WILCOX)		58932 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ATASCA RESOURCES, INC.		035643		WELL #: 1		RRCID -> 199915		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 16446		PERF.14386 - 14896		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
FLINT INTERESTS, LLC		273932		SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 192557		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
SCOTT		WELL #: 2		RRCID -> 194120		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 17507		PERF.12784 - 12819				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
SCOTT		WELL #: 3		RRCID -> 207420		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15675		PERF.14980 - 15294				
04	14B DENY	6208	-0-	6208	104891	5935	2	273	9	N	248	179	1	269
05	110506 X	5615	-0-	-104891	-0-	5539	2	76	9	N	69	191	1	147
06	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5101	2	152	9	N	138	181	1	104
07	5518 X	4910	-0-	-608	-0-	155	1	4561	2	N	176			280
*08	13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	194	9							
						155	1	13032	2	N	406	367	1	319
						447	9							
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT			319
OMEGA ENERGY, LLC		622657		CORGEY		WELL #: 1		RRCID -> 207247		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
RESACA RESOURCES, L.L.C.				703236								
MCCASKILL		WELL #:		1	RRCID ->	269580	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8894 - 8902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53	
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2015 - PLUGGED 12/18/15												
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552								
HILBRICH				WELL #:	2	RRCID ->	191553	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	15600	PERF.15358 - 15370
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49	
HARING				WELL #:	1	RRCID ->	192592	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	16000	PERF.15602 - 15781
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
HILBRICH				WELL #:	3	RRCID ->	192597	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13658 - 15831
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40	
HILBRICH				WELL #:	4	RRCID ->	194654	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	16827	PERF.14740 - 15697
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			598	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			598	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			598	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			598	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			598	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			598	
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			196	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			196	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			196	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			196	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			196	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			196	

OIL AND GAS DIVISION

MCCASKILL (WILCOX L-3)		58932 133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552										
HILBRICH		WELL #: 1		RRCID -> 181499		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
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				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (GRETA STRINGER)		59371 017		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
MCFADDIN		WELL #: 19		RRCID -> 080714		COMPL. DATE 01/29/1979		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (1800)		59371 119		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
MCFADDIN "A"		WELL #: 29		RRCID -> 163820		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCFADDIN "A"		WELL #: 18		RRCID -> 163822		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCFADDIN (1875)		59371 136		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
MARBERRY		WELL #: 7 U		RRCID -> 052505		COMPL. DATE 04/05/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1900)		59371 153		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391												
MCFADDIN		WELL #: 123		RRCID -> 043528		COMPL. DATE 02/05/1968		TOTAL DEPTH 6504		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN (2200)		59371 204		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391												
MCFADDIN, J. A.		WELL #: 134		RRCID -> 002719		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2198 - 2208				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2200)		//CONT.//		59371 204	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391								
MCFADDIN		WELL #:		122	RRCID ->	155290	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	4409	PERF.	2189 - 2204
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MC FADDIN		WELL #:		514	RRCID ->	212480	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	2185 - 2220
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2450)				59371 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391								
MARBERRY "B"		WELL #:		5	RRCID ->	254382	COMPL. DATE	10/31/2009	TOTAL DEPTH	5408	PERF.	2458 - 2462
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARBERRY		WELL #:		20	RRCID ->	272723	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2462 - 2465
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2500)				59371 272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391								
MCFADDIN		WELL #:		59	RRCID ->	145850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	2560 - 2566
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #:		138	RRCID ->	149529	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	5333	PERF.	2578 - 2585
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
 MCFADDIN WELL #: C 2 RRCID -> 244451 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567

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
04	210 N	133	-0-	-77	-0-	57 1	27 2	N	-0-		-0-
						49 5					
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	91 1	10 2	N	-0-		-0-
						70 5					
06	150 N	17	-0-	-133	-0-	12 1	1 2	N	-0-		-0-
						4 5					
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	114 1	55 2	N	-0-		-0-
						97 5					
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	166 1	18 2	N	-0-		-0-
						128 5					
06	300 N	178	-0-	-122	-0-	123 1	14 2	N	-0-		-0-
						41 5					
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	80 1	22 2	N	-0-		-0-
						345 5					
08	310 N	154	-0-	-156	-0-	96 1	58 5	N	-0-		-0-
*09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	149 1	80 5	N	-0-		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 OCONNOR WELL #: 57 RRCID -> 100918 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2545 - 2551

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

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

MCFADDIN (2600) 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 245475 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2597 - 2602

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

MCFADDIN (2600)		//CONT.//		59371 289	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391									
MCFADDIN		WELL #:		157	RRCID ->	280303	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	5879	PERF.	2624 - 2630	
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
04		3150	697	-0-	-2453	-0-	299 1	143 2	N	-0-			-0-
							255 5						
05		3255	667	-0-	-2588	-0-	355 1	38 2	N	-0-			-0-
							274 5						
06		3150	502	-0-	-2648	-0-	347 1	39 2	N	-0-			-0-
							116 5						
07		3255	1560	-0-	-1695	-0-	278 1	77 2	N	-0-			-0-
							1205 5						
08		3255	469	-0-	-2786	-0-	292 1	177 5	N	-0-			-0-
09		690 #	501	-0-	-189	-0-	326 1	175 5	N	-0-			-0-

MCFADDIN (2750)				59371 323	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391									
FAGAN		WELL #:		18	RRCID ->	258978	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2720 - 2726	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2800)				59371 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391									
MCFADDIN		WELL #:		511	RRCID ->	142500	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	4419	PERF.	2843 - 2853	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2900)				59371 357	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391									
MARBERRY "B"		WELL #:		4	RRCID ->	141534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	1790 - 2536	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #:		129	RRCID ->	153690	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	4409	PERF.	2888 - 2893
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #:		146	RRCID ->	168089	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	2901 - 2906
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (2900)		//CONT.//		59371 357	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391								
MCFADDIN		WELL #:		153	RRCID ->	174700	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	4547	PERF.	2888 - 2896
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3000)				59371 374	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391								
MCFADDIN		WELL #:		6	RRCID ->	244740	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3000 - 3006
04	90 N	26	-0-	-64	-0-	11 1	5 2	N	-0-			-0-
						10 5						
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	332 1	35 2	N	-0-			-0-
						256 5						
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	223 1	25 2	N	-0-			-0-
						75 5						
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	131 1	37 2	N	-0-			-0-
						569 5						
08	620 N	297	-0-	-323	-0-	185 1	112 5	N	-0-			-0-
*09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	366 1	197 5	N	-0-			-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010			CNTY: VICTORIA					
MCFADDIN		WELL #:		141	RRCID ->	043457	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	1925 - 1935
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2016 - PLUGGED 05/25/16												

MCFADDIN (3100)				59371 442	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391								
MCFADDIN		WELL #:		506	RRCID ->	161748	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	3137 - 3140
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010			CNTY: VICTORIA					
MCFADDIN		WELL #:		17	RRCID ->	145851	COMPL. DATE	12/21/1986	TOTAL DEPTH	4459	PERF.	3110 - 3115
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2016 - PLUGGED 05/20/16												

MCFADDIN (3200)				59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391								
MCFADDIN		WELL #:		5	RRCID ->	205465	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3180 - 3184
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3200)		//CONT.//		59371 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391										
FAGAN		WELL #:		4		RRCID -> 234401		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 5654		PERF. 3190 - 4080		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAGAN		WELL #:		32		RRCID -> 251945		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 4129		PERF. 4010 - 4040		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAGAN		WELL #:		33		RRCID -> 256502		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 4110		PERF. N/A		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #:		185		RRCID -> 280304		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 3149 - 3158		
04		3870	1547	-0-	-2323	-0-	663 1	318 2	N	-0-				25
05		3999	782	-0-	-3217	-0-	566 5	44 2	N	-0-				25
06		3870	-0-	-0-	-3870	-0-	417 1							
07		3999	-0-	-0-	-3999	-0-	321 5							
08		3999	-0-	-0-	-3999	-0-								
09		1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-					25 7			-0-

MCFADDIN (3300)				59371 493		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391										
MCFADDIN		WELL #:		515		RRCID -> 151041		COMPL. DATE 09/12/1993		TOTAL DEPTH 5353		PERF. 3382 - 3406		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3300)		//CONT.//		59371 493	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010							
MCFADDIN		WELL #:		110	RRCID ->	154662	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	4396	PERF. 3333 - 3338
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2016 - PLUGGED 05/27/16											
MCFADDIN (3400)				59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391							
MCFADDIN		WELL #:		158	RRCID ->	116177	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5811	PERF. 3378 - 3388
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	1382	-0-	1382	1382	N	-0-	246 1 1067 5	69 2	-0-	-0-
08	14B2 EXT	11	-0-	11	1393	N	-0-	7 1	4 5	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1393	N	-0-			-0-	-0-
MCFADDIN (3430)				59371 515	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391							
MCFADDIN		WELL #:		6	RRCID ->	201224	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3468 - 3477
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
MCFADDIN (3500)				59371 527	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391							
MCFADDIN		WELL #:		126	RRCID ->	153689	COMPL. DATE	03/15/1995	TOTAL DEPTH	4406	PERF. 3484 - 3488
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
MCFADDIN (3600)				59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391							
FAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	078390	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 3557 - 3565
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN (3600)		//CONT.//		59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391										
MCFADDIN		WELL #:		117	RRCID ->	144051	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH	4459	PERF. 3680 - 3790			
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
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #:		121	RRCID ->	154506	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 3587 - 3593			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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			
04		90 N	66	-0-	-24	-0-	28	1	14	2	N	-0-		-0-
							24	5						
05		124 N	69	-0-	-55	-0-	37	1	4	2	N	-0-		-0-
							28	5						
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	337	1	38	2	N	-0-		-0-
							113	5						
07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	242	1	67	2	N	-0-		-0-
							1049	5						
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	234	1	142	5	N	-0-		-0-
*09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	355	1	191	5	N	-0-		-0-

MCFADDIN		WELL #:		182	RRCID ->	247617	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	3812	PERF. 3591 - 3596			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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			
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-

MCFADDIN (4050)				59371 595	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391										
MCFADDIN		WELL #:		145	RRCID ->	125001	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4046 - 4112			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (4050)		//CONT.//		59371 595	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391							
MCFADDIN		WELL #:		55	RRCID ->	153659	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4094 - 4127
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #:		972	RRCID ->	185214	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	4507	PERF. 4070 - 4072
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (5000)				59371 646	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391							
MCFADDIN		WELL #:		140	RRCID ->	002773	COMPL. DATE	06/08/1971	TOTAL DEPTH	5788	PERF. 4550 - 4650
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #:		180	RRCID ->	251427	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4945 - 4957
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (5050)				59371 663	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391							
FAGAN		WELL #:		20	RRCID ->	272718	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 5025 - 5027
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCFADDIN (5150)				59371 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391							
FAGAN C		WELL #:		13	RRCID ->	274293	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5149 - 5151
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (5250)		59371 718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC OCONNOR		833782										
		WELL #:	61	RRCID ->	119997	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	6086	PERF. 5251 - 5259		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (5300)		59371 731		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC FAGAN C		288391										
		WELL #:	13	RRCID ->	274194	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5291 - 5298		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (5400 UPPER)		59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC FAGAN		288391										
		WELL #:	18	RRCID ->	252334	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5145 - 5150		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAGAN "A"		WELL #: A 4		RRCID -> 253009		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 5493		PERF. 5447 - 5452		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5500)		59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC MCFADDIN		288391										
		WELL #:	1062	RRCID ->	207118	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5505 - 5508		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MC FADDIN		WELL #: 1069		RRCID -> 207458		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5532 - 5537		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 5906 PERF. 5502 - 5506							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012															

MCFADDIN (5600 NORTH)		59371 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
MCFADDIN		WELL #: 167		RRCID -> 126517		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5595 - 5600							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCFADDIN		59371 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
		288391													
		WELL #: 164		RRCID -> 145885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
MC FADDIN		288391													
		WELL #: 1057		RRCID -> 206485		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5572 - 5612							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2014															

MCFADDIN (5700)		59371 918		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
MCFADDIN		WELL #: 159		RRCID -> 146767		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCFADDIN (5700)		//CONT.//		59371 918	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
WELDER, ROB DUNE ENERGY				WELL #: 1	RRCID -> 207651	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 9121	PERF. 5650	- 5658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2237 N	2237	-0-	-0-	145 1	2080 2	N	11	27
05		2285 N	2285	-0-	-0-	12 9				
06		2378 N	2378	-0-	-0-	67 1	2218 2	N	-0-	27
07		2495 N	2495	-0-	-0-	2378 2		N	-0-	27
*08		2235 N	2235	-0-	-0-	208 1	2287 2	N	-0-	27
*09		2405 N	2405	-0-	-0-	2235 2		N	-0-	27
						2405 2		N	-0-	-0-
									27 2	-0-

MCFADDIN (5720)				59371 933	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA		
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391						
MCFADDIN				WELL #: 187	RRCID -> 269595	COMPL. DATE 04/17/2013	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5752	- 5754	
04		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 16	RRCID -> 150399	COMPL. DATE 07/11/1994	TOTAL DEPTH 6415	PERF. 5232	- 5237	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 13	RRCID -> 171524	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH 6417	PERF. 5222	- 5226	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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				
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
09	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				
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M.		59372 564		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
		019752										
		WELL #: A 18U		RRCID -> 171525		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692				
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (3750)		59373 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 67		RRCID -> 173466		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777				
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (4200)		59373 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: A 58		RRCID -> 141507		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (4500)		59373 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
TOP OP, L.L.C.		862562								
MCCANN SWD		WELL #: T 1		RRCID -> 275833		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)		59373 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 24 E		RRCID -> 085113		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN -A-		WELL #: 7		RRCID -> 142292		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (4900)		59373 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
TOP OP, L.L.C.		862562								
MCCAN		WELL #: R 1C		RRCID -> 259549		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (5000)		59373 290		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
STACY, A. D. INC.		810935								
KOLIBA		WELL #: 1		RRCID -> 140432		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5040)		59373 302		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
MCFADDIN -A-		WELL #:	66	RRCID ->	162223	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	6811 PERF. 4946 - 4950
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MCFADDIN -A-		WELL #:	A 73	RRCID ->	250603	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5288 - 5291
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100)		59373 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
MCFADDIN, J. A. -A-		WELL #:	59	RRCID ->	174677	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	6508 PERF. 5078 - 5082
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MCFADDIN -A-		WELL #:	74	RRCID ->	261290	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 5074 - 5080
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)		59373 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
TOP OP, L.L.C.		862562							
MCCAN		WELL #:	R 3	RRCID ->	265468	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6392 PERF. 1396 - 1397
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (5200)		59373 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
WOMACK, J. Y.		WELL #:	1	RRCID ->	190352	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 5186 - 5190
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (5200)		//CONT.//		59373 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
TOP OP, L.L.C.				862562								
MCCAN				WELL #: R 2	RRCID -> 261911	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 4631	- 4632			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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			
04	6601	6601	-0-	-0-	-0-	230 1	6371 2	N	-0-			-0-
05	7853	7853	-0-	-0-	-0-	1257 1	6596 2	N	-0-			-0-
06	5228	5228	-0-	-0-	-0-	181 1	5047 2	N	-0-			-0-
07	5228	-0-	-0-	-5228	-0-			N	-0-			-0-
08	2030	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		N	-0-			-0-
*09	4156	4156	-0-	-0-	-0-	961 1	3195 2	N	-0-			-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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C.				862562								
MCCAN				WELL #: T 5	RRCID -> 232306	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 6387	PERF. 5212	- 5446			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAN				WELL #: T 7	RRCID -> 280672	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 6224	PERF. 5232	- 5234			
04	10320	-0-	-0-	-10320	-0-			N	-0-			29
05	10664	-0-	-0-	-10664	-0-			N	-0-			29
06	10320	-0-	-0-	-10320	-0-			N	-0-			29
07	10664	-0-	-0-	-10664	-0-			N	-0-			29
08	10664	-0-	-0-	-10664	-0-			N	-0-			29
*09	10320	-0-	-0-	-10320	-0-			N	-0-	29 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

TOP OP, L.L.C.		862562		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
MCCAN		019752										
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			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2016 - P/A 11/09/2016												

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			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C.		862562		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
MCCAN		019752										
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			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C.		862562		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
MCCAN		019752										
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			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731		N	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

MCFADDIN, NORTH (5680)			59373 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA						
TOP OP, L.L.C.			862562													
MCCAN			WELL #: T 6		RRCID -> 253269		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 6390		PERF. 4827 - 5735					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

MCFADDIN, NORTH (6000)			59373 800		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
AGOLL, INC.			008725													
BAUER			WELL #: 1		RRCID -> 089414		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 6253 - 6256					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

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					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13		81			

MCFADDIN, NORTH (6350) 59373 940 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TOP OP, L.L.C. 862562
 MCCAN WELL #: T 3 RRCID -> 231310 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5101 - 5922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			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			
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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			
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				116
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				116
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				116
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116

MCKEE (PETTUS)			59570 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
BELLOWS OPERATING CO., L. C.			063857										
RAMSEY, GRACE			WELL #: 2A		RRCID -> 143368		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

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

MCNEILL (YEGUA 5300)		59934 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
HATCHER HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265034		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5431 - 5436			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4380	171	-0-	-4209	-0-	171	2	N	-0-	109	
05	2356 #	447	-0-	-1909	-0-	447	2	N	-0-	109	
06	376 R	376	-0-	-0-	-0-	375	2	N	1	110	
07	374 R	374	-0-	-0-	-0-	357	2	N	17	125	
08	434 #	160	-0-	-274	-0-	152	2	N	8	132	
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	132	

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

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		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MALONE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 245435		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MALONE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 245928		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014										

EDWARDS		WELL #: 3		RRCID -> 256080		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2014 - P&A 11/20/14										

MEDIO CREEK (3000) //CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	70 1	10517 2	N	4			64
							4 9						
05		10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	71 1	10673 2	N	2			66
							2 9						
06		10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	65 1	10395 2	N	3			69
							3 9						
07		9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	60 1	9390 2	N	2			71
							2 9						
08		9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	64 1	9879 2	N	-0-			71
*09		11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	71 1	11928 2	N	-0-			71

MEDIO CREEK (3350) 60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

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

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

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

OIL AND GAS DIVISION

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
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	9690 X	9534	-0-	-156	-0-	420 1	9113 2	N	1		169	
05	10013 X	9693	-0-	-320	-0-	434 1	9259 2	N	-0-		169	
06	9690 X	9247	-0-	-443	-0-	415 1	8817 2	N	14		183	
07	10013 X	9437	-0-	-576	-0-	429 1	9008 2	N	-0-		183	
08	9889 X	8595	-0-	-1294	-0-	425 1	8164 2	N	5		188	
09	9540 X	8911	-0-	-629	-0-	411 1	8500 2	N	-0-		188	

MALONE -D-			WELL #:	1	RRCID ->	253345	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	4488	PERF.	4137 - 4142
04	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	660 1	8968 2	N	30		175	
05	9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	681 1	9238 2	N	2		177	
06	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	654 1	8587 2	N	11		188	
07	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	675 1	8714 2	N	3		191	
08	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	672 1	7965 2	N	6		197	
*09	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	652 1	8803 2	N	5		202	

O'BRIEN - MORRIS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	254723	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	4890	PERF.	4142 - 4152
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
09	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
04	9750 X	9664	-0-	-86	-0-	64 1	9599 2	N	1		35	
05	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	69 1	10334 2	N	1		36	
06	10920 X	9590	-0-	-1330	-0-	60 1	9528 2	N	2		38	
07	11284 X	9285	-0-	-1999	-0-	59 1	9226 2	N	-0-		38	
08	10757 X	10434	-0-	-323	-0-	68 1	10364 2	N	2		40	
09	10080 X	9817	-0-	-263	-0-	58 1	9758 2	N	1		41	

MEDIO CREEK (4300)			60198 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
SANTA ROSA OPERATING, LLC			748104									
HEARD			WELL #:	1	RRCID ->	234182	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	4184 - 4190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MEDIO CREEK (4300)		//CONT.//		60198 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID ->	255115	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4235 - 4251	
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
04		8460 X	8162	-0-	-298 B	-0-	1246 1	6909 2	N	6		140
05		8742 X	8299	-0-	-443 B	-0-	1287 1	7009 2	N	3		143
06		11918 X	11918	-0-	-0- B	-0-	1266 1	10641 2	N	10		153
07		13730 X	13730	-0-	-0- B	-0-	1319 1	12408 2	N	3		156
08		12505 X	12505	-0-	-0- B	-0-	1313 1	11189 2	N	3		159
*09		12777 X	12777	-0-	-0- B	-0-	1268 1	11506 2	N	3		162

MEDIO CREEK, EAST (2900)				60200 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID ->	255742	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 2785 - 2788	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
PLUGGED AND ABANDONED				03/06/2013								

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	
04	1830 #	682	-0-	-1148	-0-	682 2			N	-0-		123
05	2263 #	485	-0-	-1778	-0-	485 2			N	-0-		123
06	2040 N	335	-0-	-1705	-0-	335 2			N	-0-		123
07	713 N	101	-0-	-612	-0-	101 2			N	-0-		123
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2			N	-0-		123
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT		123

MELROSE (9500)				60378 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414								
BLUNTZER		WELL #:		1	RRCID ->	200770	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	15910	PERF. 9588 - 9650	
04	2129	2129	-0-	-0-	4967	2129 2			N	-0-		109
05	2790	2195	-0-	-595	4372	2184 2	11 9		N	10	36 1	83
06	3000 N	1774	-0-	-1226	3146	1763 2	11 9		N	10		93
07	3100 N	2455	-0-	-645	2501	2444 2	11 9		N	10		103
*08	3100 N	1953	-0-	-1147	1354	1942 2	11 9		N	10		113
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT		113

MELROSE, E. (PETTUS)				60379 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD		
LAGUNA OIL & GAS CORP.				482320								
KARNEI, WM.		WELL #:		1	RRCID ->	111980	COMPL. DATE	05/09/1984	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 4520 - 4524	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	3000 X	2442	-0-	-558	-0-	40	1	2347	2	N	50	50
						55	9					
05	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	40	1	3308	2	N	25	75
						28	9					
06	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	40	1	3534	2	N	25	100
						28	9					
07	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	40	1	3282	2	N	25	125
						28	9					
08	3100 X	3088	-0-	-12	-0-	40	1	2965	2	N	75	25
						83	9			175	1	
*09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	40	1	3087	2	N	50	75
						55	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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEYERSVILLE (MASSIVE III)		60934 434		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
DREIER		WELL #: 4		RRCID -> 280139		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 11294		PERF. 8386 - 8634		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	13800	-0-	-0-	-13800	87554				N	32	181	97
05	14260	-0-	-0-	-14260	73294				N	34		131
06	13800	-0-	-0-	-13800	59494				N	36		167
07	14260	1764	-0-	-12496	46998	1720	2	44	9	N	40	207
08	14260	1698	-0-	-12562	34436	1658	2	40	9	N	36	243
*09	13800	1404	-0-	-12396	22040	1369	2	35	9	N	32	275

MEYERSVILLE (MASSIVE IV)
HURD ENTERPRISES, LTD.
KORNFUEHRER

60934 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
419886

WELL #: 2 C RRCID -> 216611 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9757 - 9785

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

MEYERSVILLE, E. (MASSIVE WLCX.1ST)
ABACO OPERATING, LLC
CHALOUPKA

60935 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
000894

WELL #: 1 RRCID -> 267874 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8532 - 8828

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

MEYERSVILLE, E. (3000)
ROBERTSON RESOURCES, INC.
WALLACE

60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
718770

WELL #: 1 RRCID -> 137536 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983

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

THIEME

WELL #: 1 RRCID -> 175416 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053

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

MEYERSVILLE, E. (3100)
ROBERTSON RESOURCES, INC.
THIEME

60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
718770

WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
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					
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				1
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				1
06	300 N	43	-0-	-257	-0-	43	2			N	-0-				1
07	217 N	32	-0-	-185	-0-	32	2			N	-0-				1
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				1
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-				1
MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J)		60936 712		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT						
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875													
CRAIN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 175313		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 9412		PERF. 9213 - 9221					
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	N	3				230
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	N	2				232
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	281	2	8	9	N	7				239
06	240 N	101	-0-	-139	-0-	98	2	3	9	N	3				242
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	N	2				244
08	248 N	204	-0-	-44	-0-	202	2	2	9	N	2				246
*09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1				247
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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIKESKA (MASSIVE WILCOX)		61311 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
BAKER, E.		WELL #: 2		RRCID -> 175922		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	644 R	644	-0-	-0-	-0-	132	1	512	2	N	-0-					26
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					26
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					26
07	527 #	133	-0-	-394	-0-	62	1	71	2	N	-0-					26
08	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					26
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					26

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								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MIKESKA (YEGUA 4990)		61311 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723														
BENNETT-STATE G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 136001		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIKESKA (2ND TOM LYNE)		61311 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
E. BAKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175924		COMPL. DATE 11/10/1999			TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
E. BAKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226073		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040						
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				88
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				88
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				88
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	46	1	53	2	N	-0-				88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
MIKESKA (10280)		61311 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723													
BENNETT STATE		WELL #: 1		RRCID -> 111599		COMPL. DATE 05/11/1984			TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294						
04	T. A.	1917	-0-	1917	14088	201	1	1716	2	Y	-0-				48
05	T. A.	6710	-0-	6710	20798	700	1	5967	2	Y	39				87
06	T. A.	1451	-0-	1451	22249	43	9	1299	2	Y	-0-				87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	22249					Y	-0-				87
08	10385	-0-	-0-	-10385	11864					Y	-0-				87
09	6480 #	NO RPT	-0-	-6480	5384					Y	NO RPT				87
MIKESKA (10500)		61311 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723													
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112998		COMPL. DATE 08/29/1984			TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585						
04	T. A.	553	-0-	553	3581	58	1	495	2	Y	-0-				23
05	T. A.	1934	-0-	1934	5515	202	1	1721	2	Y	10				33
06	T. A.	419	-0-	419	5934	11	9	375	2	Y	-0-				33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5934	44	1			Y	-0-				33
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	2834					Y	-0-				33
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	2414					Y	NO RPT				33
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 116557		COMPL. DATE 05/19/1985			TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
MIKESKA (10500)		VT VISTATEX ENERGY LLC		61311 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
		BENNETT STATE		WELL #: 5		RRCID -> 126558		COMPL. DATE 02/03/1988		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10539 - 10582		
04	T. A.	406	-0-	406	3400	43	1	363	2	Y	-0-			5
05	T. A.	1458	-0-	1458	4858	152	1	1295	2	Y	10			15
06	T. A.	307	-0-	307	5165	11	9							15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5165	32	1	275	2	Y	-0-			15
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	2065					Y	-0-			15
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	1765					Y	NO RPT			15
MIKESKA, NW. (7800)		WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		61314 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
		PAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 238783		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12648		PERF. 7536 - 7544		
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	285	1	1106	2	N	3			154
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	571	1	514	2	N	-0-			154
06	660 N	463	-0-	-197	-0-	178	1	285	2	N	-0-			154
07	1147 N	466	-0-	-681	-0-	217	1	249	2	N	-0-			154
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			154
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			154
MILBY CREEK (12,900)		RAMTEX ENERGY LLC		61357 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
		JANK		WELL #: 1		RRCID -> 187502		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13130		PERF.12406 - 12425		
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			197
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			197
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			197
07	670 R	670	-0-	-0-	-0-	601	2	69	9	N	63			260
08	512 R	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	N	5			265
*09	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			265
MILLER (5700)		VT VISTATEX ENERGY LLC		61450 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
		PETERS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 107491		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 6162		PERF. 5604 - 5607		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MINERAL (MACKHANK, LO.)		RINCON PETROLEUM CORPORATION		61820 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
		BAST, C. H. - MINERAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070765		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 7859 - 7864		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

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
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	
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-		N	-0-		65	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		65	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		65	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	

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

MINERAL, NORTH (9750)		61822 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WOFFORD, C. J.		935452									
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME		WELL #:	3	RRCID ->	101273	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	9864	PERF.	9704 - 9754
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

BRASHEAR ET AL UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		124093		COMPL. DATE		04/24/1987		TOTAL DEPTH		9981		PERF.		9730 - 9760	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM											
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49											

SPARKMAN, PORTER		WELL #:		1WI		RRCID ->		129066		COMPL. DATE		08/29/1988		TOTAL DEPTH		2717		PERF.		2480 - 2645	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM											
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT		-0-	
09	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	684	698	1 256
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	405	496	1 165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	550	514	1 201
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32		233
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115	188	1 160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	118	158	1 120

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
04	1710	X	1574	-0-	-136	B	-64662	1574	2	N	-0-	116
05	1767	X	1494	-0-	-273	B	-64662	1471	2	N	23	9 137
06	1710	X	1525	-0-	-185	B	-64662	1505	2	N	20	9 155
07	1612	X	1600	-0-	-12	B	-64662	1556	2	N	44	9 16
08	1612	X	1375	-0-	-237	B	-64662	1338	2	N	37	9 50
09	1560	X	1049	-0-	-511	B	-64662	1049	2	N	-0-	50

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
04	6960	X	6759	-0-	-201		53	1	6529	2	N	161 192 1 172
05	6958	X	6958	-0-	-0-		177	9	6739	2	N	149 189 1 132
06	6570	X	5343	-0-	-1227		55	1	5163	2	N	119 175 1 76
07	6975	X	6851	-0-	-124		164	9	6634	2	N	145 180 1 41
08	6975	X	6447	-0-	-528		49	1	6208	2	N	171 179 1 33
09	6750	X	6713	-0-	-37		131	9	6448	2	N	195 183 1 45
							57	1				
							160	9				
							51	1				
							188	9				
							50	1				
							215	9				

MISSION RIVER				62136 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
SCANIO/SHELTON		WELL #:		4	RRCID ->	212390	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6248 - 6258
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

MISSION RIVER (4200)										62136 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.										385551							
SCANIO/SHELTON										WELL #: 4		RRCID -> 234536		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					

MISSION RIVER (5800)										62136 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP										003599							
SHELTON, J. ISABELLA										WELL #: B 11		RRCID -> 059027		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-					

SCANIO/SHELTON										WELL #: 1		RRCID -> 208522		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-					

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.										385551							
SCANIO/SHELTON										WELL #: 5		RRCID -> 226852		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-					

MISSION RIVER (6000)										62136 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP										003599							
SHELTON, J. ISABELLA										WELL #: B 3		RRCID -> 190357		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.										385551							
SCANIO/SHELTON										WELL #: 13		RRCID -> 272900		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

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	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51	

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
SHELTON, J. ISABELLA -D-		WELL #:	B 2	RRCID ->	187985	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	6194 - 6198
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

SNOWDEN, H. W.		798720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
MITCHELL -D-		WELL #:	9	RRCID ->	003417	COMPL. DATE	05/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6098 - 6123
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MISSION RIVER (6200)		62136 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551									
SCANIO/SHELTON		WELL #:	2	RRCID ->	207036	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6260 - 6264
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8	

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11261 04/08/2015

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
MITCHELL, JOHN N.		WELL #:	2 L	RRCID ->	031072	COMPL. DATE	02/13/1963	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	6397 - 6401
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MISSION RIVER (6300)		//CONT.//		62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		385551								
SCANIO/SHELTON		WELL #:		3	RRCID ->	205432	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6277 - 6282	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL -B-		WELL #:		6	RRCID ->	003422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6278 - 6282	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551								
SCANIO/SHELTON		WELL #:		4	RRCID ->	207859	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 6294 - 6296	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (7200)				62136 780	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO				
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551								
SCANIO/SHELTON		WELL #:		10	RRCID ->	243787	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7239 - 7241	
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

MISSION RIVER (8200)		62136 792		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551								
SCANIO/ SHELTON		WELL #:	7	RRCID ->	254386	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8544 PERF. 8205 - 8248	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG)		62136 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551								
SCANIO / SHELTON		WELL #:	6	RRCID ->	223050	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 8330 - 8339	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCANIO/SHELTON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		12		241967		08/18/2008		8700		8406 - 8477	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85

MANTLE OIL & GAS, LLC		524903		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
SCANIO/SHELTON		WELL #:		280581		N/A		N/A		N/A	
		15									
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8400)		62136 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551								
SCANIO/SHELTON		WELL #:	7	RRCID ->	221611	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	8544 PERF. 8414 - 8420	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCANIO/SHELTON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		8		234544		01/29/2008		8615		8385 - 8490	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551												
SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756												
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13 1	111 2	N	2		89
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12 1	104 2	N	1		90
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	6 1	59 2	N	10		100
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	11 9	82 2	N	1		101
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	79 2	N	10	1 1	110
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11 9	100 2	N	3		113
							10 1					
							3 9					

MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801												
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	42 1	363 2	N	4		106
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	4 9	413 2	N	4		110
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	49 1	332 2	N	3		113
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	4 9	33 1	N	9		122
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	3 9	10 9	N	7	4 1	125
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31 1	277 2	N	7		125
							8 9					
							40 1	386 2	N	-0-		

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												
04	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	10816 2	242 9	N	220	179 1	162
05	6510	X	5462	-0-	-1048	-0-	5360 2	102 9	N	93	172 1	83
06	5670	X	3742	-0-	-1928	-0-	3690 2	52 9	N	47		130
07	6882	X	2932	-0-	-3950	-0-	2874 2	58 9	N	53		183
08	6882	X	6840	-0-	-42	-0-	6708 2	132 9	N	120	180 1	123
09	6660	X	4443	-0-	-2217	-0-	4363 2	80 9	N	73		196

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500												
WATTS-GISLER 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14640 X	10976	-0-	-3664	-0-	701	1	9955	3	Y	291	113
						320	9					
05	15128 X	11743	-0-	-3385	-0-	694	1	10841	3	Y	189	151
						208	9					
06	14640 X	13050	-0-	-1590	-0-	814	1	11990	3	Y	224	59
						246	9					
07	15128 X	12913	-0-	-2215	-0-	757	1	11939	3	Y	197	35
						217	9					
08	11749 X	8623	-0-	-3126	-0-	599	1	7862	3	Y	147	182
						162	9					
09	13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT	182
DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839												
04	16590 X	9900	-0-	-6690	-0-	634	1	9065	3	Y	183	133
						201	9					
05	18348 X	18348	-0-	-0-	-0-	1072	1	16843	3	Y	394	112
						433	9					
06	16530 X	15114	-0-	-1416	-0-	934	1	13838	3	Y	311	49
						342	9					
07	17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	1040	1	16493	3	Y	338	73
						372	9					
08	18352 X	12827	-0-	-5525	-0-	882	1	11642	3	Y	275	78
						303	9					
09	17760 X	NO RPT	-0-	-17760	-0-					Y	NO RPT	78
OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149												
04	13470 X	9113	-0-	-4357	-0-	626	1	8393	3	N	85	190
						94	9					
05	13795 X	11270	-0-	-2525	-0-	708	1	10434	3	N	116	119
						128	9					
06	13260 X	9459	-0-	-3801	-0-	628	1	8732	3	N	90	209
						99	9					
07	12493 X	11568	-0-	-925	-0-	722	1	10746	3	N	91	33
						100	9					
08	11284 X	10000	-0-	-1284	-0-	741	1	9169	3	N	82	115
						90	9					
09	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT	115
OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178												
04	10470 X	8375	-0-	-2095	-0-	579	1	7765	3	N	28	107
						31	9					
05	10819 X	7982	-0-	-2837	-0-	504	1	7437	3	N	37	144
						41	9					
06	10470 X	6353	-0-	-4117	-0-	424	1	5901	3	N	25	169
						28	9					
07	9610 X	8014	-0-	-1596	-0-	497	1	7401	3	N	105	87
						116	9					
08	8649 X	8037	-0-	-612	-0-	597	1	7396	3	N	40	127
						44	9					
09	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT	127

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

PAMETA OIL COMPANY					637449							
BITTERLY			WELL #:		1 T	RRCID -> 112990	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	3002 - 3010
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)					62157 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954							
COOLEY, M. E.			WELL #:		7	RRCID -> 178472	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9082 - 9087
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)		62157 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886													
DREIER		WELL #: 1		RRCID -> 280228		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8406 - 8408							
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
04	4200 X	95	-0-	-4105	-0-		59	2	36	9	N	33	48	1	55
05	4340 X	125	-0-	-4215	-0-		89	2	36	9	N	33			88
06	4200 X	110	-0-	-4090	-0-		74	2	36	9	N	33			121
07	4340 X	86	-0-	-4254	-0-		46	2	40	9	N	36			157
08	124 X	91	-0-	-33	-0-		55	2	36	9	N	33			190
09	120 X	78	-0-	-42	-0-		49	2	29	9	N	26			216

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
JACOBS, MATILDA		1 B		RRCID -> 003431		COMPL. DATE 03/31/1950		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8905 - 8955							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
COOLEY, M. E.		1		RRCID -> 194567		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200							
04	3300 X	2526	-0-	-774	-0-		256	1	2233	2	Y	34	94	1	205
							37	9							
05	3410 X	3313	-0-	-97	-0-		343	1	2914	2	Y	51			256
							56	9							
06	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-		352	1	3392	2	Y	11			267
							12	9							
07	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-		327	1	3131	2	Y	39			306
							43	9							
08	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-		363	1	3243	2	Y	66	24	1	348
							73	9							
09	3390 X	2643	-0-	-747	-0-		244	1	2347	2	Y	47			395
							52	9							

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
MILLER ALBRECHT UNIT		1 A		RRCID -> 003428		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138							
04	1980 X	1756	-0-	-224	-0-		260	1	1472	3	Y	22			74
							24	9							
05	1984 X	1777	-0-	-207	-0-		266	1	1442	3	Y	63			137
							69	9							
06	1950 X	1843	-0-	-107	-0-		303	1	1432	3	Y	98			235
							108	9							
07	2015 X	1871	-0-	-144	-0-		337	1	1478	3	Y	51	183	1	103
							56	9							
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		346	1	1448	3	Y	37			140
							41	9							
09	1830 N	1755	-0-	-75	-0-		313	1	1304	3	Y	125	182	1	83
							138	9							

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)		62157 499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886													
DREIER		WELL #: 4		RRCID -> 254578		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 11294 PERF. 9990 - 10028							
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/21/2016

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.//													62157 499	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC													916954										
JACOB													WELL #:	1	RRCID ->	178817	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	11606	PERF.10082	-	10132
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
04		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	534	1	4648	2	N	17				221							
							19	9															
05		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	638	1	5417	2	N	55	182	1		94							
							61	9															
06		4950 X	4488	-0-	-462	-0-	417	1	4016	2	N	50				144							
							55	9															
07		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	558	1	5344	2	N	23				167							
							25	9															
08		5487 X	5174	-0-	-313	-0-	510	1	4557	2	N	97	37	1		227							
							107	9															
09		5310 X	4275	-0-	-1035	-0-	401	1	3853	2	N	19				246							
							21	9															
JACOB													WELL #:	2	RRCID ->	184289	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10220	-	10230
04		1740 X	1625	-0-	-115	-0-	165	1	1434	2	N	24				263							
							26	9															
05		1736 X	1706	-0-	-30	-0-	180	1	1526	2	N	-0-				263							
							166	1	1598	2	N	-0-				263							
06		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	156	1	1489	2	N	1	169	1		95							
							1	9															
07		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	162	1	1446	2	N	20	13	1		102							
							22	9															
*09		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	160	1	1536	2	N	3				105							
							3	9															
MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)													62157 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP													531085										
COOLEY, M. E.													WELL #:	9	RRCID ->	088600	COMPL. DATE	12/11/1979	TOTAL DEPTH	2018	PERF. 1329	-	1334
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)													62157 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
HURD ENTERPRISES, LTD.													419886										
FRIEDRICH													WELL #:	1	RRCID ->	277447	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	10827	PERF.10427	-	10737
04		64500 X	61768	-0-	-2732	-0-	60956	2	812	9	N	738	717	1		251							
05		65937 X	65330	-0-	-607	-0-	64223	2	1107	9	N	1006	1074	1		183							
06		63060 X	63008	-0-	-52	-0-	62055	2	953	9	N	866	889	1		160							
07		65162 X	59154	-0-	-6008	-0-	58297	2	857	9	N	779	713	1		226							
08		DLQ G-10	63496	-0-	63496	63496	62595	2	901	9	N	819	893	1		152							
09		DLQ G-10	61144	-0-	61144	124640	60316	2	828	9	N	753	710	1		195							

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	695	1	5114	2	N	10			178
05	5673 X	4636	-0-	-1037	-0-	698	1	3936	2	N	2			180
06	5490 X	4938	-0-	-552	-0-	713	1	4225	2	N	-0-			180
07	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	744	1	5090	2	N	-0-			180
08	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	744	1	5195	2	N	2			182
*09	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	692	1	4850	2	N	-0-			182
COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680														
04	330 N	48	-0-	-282	-0-	4	1	44	2	N	-0-			37
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			37
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			37
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729														
ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 182781 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10267 - 10550														
04	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1627	2	22	9	N	20			179
05	1612 X	1488	-0-	-124	-0-	1469	2	19	9	N	17			196
06	1650 X	1285	-0-	-365	-0-	1274	2	11	9	N	10			206
07	1705 X	1385	-0-	-320	-0-	1377	2	8	9	N	7			213
08	1705 X	1161	-0-	-544	-0-	1155	2	6	9	N	5			218
*09	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6	9	N	5			223
COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550														
04	690 X	676	-0-	-14	-0-	654	2	22	9	N	20			301
05	5146 X	1198	-0-	-3948	-0-	1187	2	11	9	N	10			311
06	4980 X	651	-0-	-4329	-0-	637	2	14	9	N	13			324
07	5146 X	675	-0-	-4471	-0-	667	2	8	9	N	7			331
08	1209 X	599	-0-	-610	-0-	599	2			N	-0-			331
09	1170 X	852	-0-	-318	-0-	852	2			N	-0-			331
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886														
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549														
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	1	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16														

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2015

KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554

04	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2536	2	13	9	N	12					171
05	2976 X	2042	-0-	-934	-0-	2029	2	13	9	N	12					183
06	2880 X	1854	-0-	-1026	-0-	1842	2	12	9	N	11					194
07	2976 X	2090	-0-	-886	-0-	2081	2	9	9	N	8	177	1			25
08	2759 X	2300	-0-	-459	-0-	2288	2	12	9	N	11					36
09	2550 X	78	-0-	-2472	-0-	78	2			N	-0-					36

DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600

04	1080 X	479	-0-	-601	-0-	479	2			N	-0-					168
05	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					168
06	1080 X	900	-0-	-180	-0-	900	2			N	-0-					168
07	1054 X	492	-0-	-562	-0-	492	2			N	-0-					168
08	1612 X	1122	-0-	-490	-0-	1122	2			N	-0-					168
09	1560 X	775	-0-	-785	-0-	775	2			N	-0-					168

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

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

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

04	10590 X	9261	-0-	-1329	-0-	615	1	8490	3	Y	142	106	1			108
						156	9									
05	10943 X	10004	-0-	-939	-0-	606	1	9201	3	Y	179	188	1			99
						197	9									
06	9450 X	8896	-0-	-554	-0-	570	1	8159	3	Y	152	183	1			68
						167	9									
07	9765 X	9242	-0-	-523	-0-	556	1	8526	3	Y	145	135	1			78
						160	9									
08	10013 X	9170	-0-	-843	-0-	653	1	8338	3	Y	163	160	1			81
						179	9									
09	9690 X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					81

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

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

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GOLIAD		
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500															
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004													TOTAL DEPTH	11350	PERF.10222 - 10238
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
04	4950 X	2631	-0-	-2319	-0-	188 1	2371 3	Y	65	77 1	29				
05	3224 X	2465	-0-	-759	-0-	72 9	2259 3	Y	39	34 1	34				
06	3120 X	2235	-0-	-885	-0-	163 1	2040 3	Y	35	58 1	11				
07	3007 X	2688	-0-	-319	-0-	43 9	2461 3	Y	46	49 1	8				
*08	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	156 1	2755 3	Y	61		69				
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	39 9		Y	NO RPT		69				
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004													TOTAL DEPTH	10550	PERF.10172 - 10188
04	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	767 1	10457 3	Y	164	122 1	80				
05	8370 X	8151	-0-	-219	-0-	180 9	7500 3	Y	137	144 1	73				
06	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	500 1	8243 3	Y	144	173 1	44				
07	10788 X	8151	-0-	-2637	-0-	151 9	7523 3	Y	119	111 1	52				
08	11780 X	7449	-0-	-4331	-0-	583 1	6775 3	Y	124	122 1	54				
09	11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-	136 9		Y	NO RPT		54				
WALTER EXPLORATION COMPANY 895231															
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207885 COMPL. DATE 12/13/2004													TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9894 - 10451
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998													TOTAL DEPTH	11500	PERF.10540 - 10555
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999													TOTAL DEPTH	13650	PERF.10504 - 10520
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	19 1	165 2	Y	-0-	1 1	1				
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	15 1	131 2	Y	-0-		1				
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	10 1	98 2	Y	-0-		1				
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	12 1	116 2	Y	-0-		1				
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	11 1	102 2	Y	1	1 1	1				
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1 9	113 2	Y	-0-		1				

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

COOLEY, M. E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452												
04		5520 X	5109	-0-	-411	-0-	521	1	4533	2	Y	291
							55	9				
05		6200 X	3199	-0-	-3001	-0-	337	1	2862	2	Y	291
06		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	632	1	6091	2	Y	291
07		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	648	1	6204	2	Y	291
08		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	604	1	5394	2	Y	291
							48	9		44	1	
*09		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	532	1	5108	2	Y	291

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507												
04		2370 X	1938	-0-	-432	-0-	197	1	1713	2	N	192
							28	9				
05		2449 X	1949	-0-	-500	-0-	205	1	1742	2	N	194
							2	9				
06		2370 X	1889	-0-	-481	-0-	178	1	1711	2	N	194
07		2108 X	1629	-0-	-479	-0-	154	1	1475	2	N	194
08		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	215	1	1918	2	N	194
							20	9		18	1	
*09		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	207	1	1986	2	N	36
							12	9		11	169	1

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550												
04		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	140	1	1218	2	N	163
							2	9				
05		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	153	1	1296	2	N	163
06		1410 X	1238	-0-	-172	-0-	116	1	1122	2	N	163
07		1457 X	1164	-0-	-293	-0-	110	1	1054	2	N	163
08		1457 X	1120	-0-	-337	-0-	112	1	997	2	N	163
							11	9		10	10	1
09		1260 X	965	-0-	-295	-0-	91	1	874	2	N	163

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542												
04		750 X	719	-0-	-31	-0-	74	1	642	2	N	138
							3	9				
05		779 X	779	-0-	-0-	-0-	74	1	627	2	N	28
							78	9		71	181	1
06		720 X	658	-0-	-62	-0-	61	1	591	2	N	33
							6	9		5		
07		744 X	710	-0-	-34	-0-	67	1	641	2	N	35
							2	9		2		
08		761 X	761	-0-	-0-	-0-	76	1	675	2	N	37
							10	9		9	7	1
*09		717 X	717	-0-	-0-	-0-	68	1	649	2	N	37

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4680 X	570	-0-	-4110	-0-	541	2	29	9	N	26			89
05	4619 X	74	-0-	-4545	-0-	73	2	1	9	N	1			90
06	4470 X	750	-0-	-3720	-0-	750	2			N	-0-			90
07	4495 X	255	-0-	-4240	-0-	8	1	156	2	N	83			173
						91	9							
08	4495 X	188	-0-	-4307	-0-	188	2			N	-0-	136	1	37
09	750 X	362	-0-	-388	-0-	1	1	360	2	N	1			38
						1	9							

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514														
04	620 X	620	-0-	-0-	-0-	64	1	556	2	N	-0-			94
05	496 X	477	-0-	-19	-0-	50	1	426	2	N	1			95
						1	9							
06	480 X	445	-0-	-35	-0-	42	1	403	2	N	-0-			95
07	589 X	364	-0-	-225	-0-	34	1	330	2	N	-0-			95
08	589 X	104	-0-	-485	-0-	10	1	90	2	N	4	4	1	95
						4	9							
09	570 X	391	-0-	-179	-0-	37	1	354	2	N	-0-			95

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926														
04	300 X	95	-0-	-205	-0-	78	2	17	9	N	15			221
05	310 X	69	-0-	-241	-0-	69	2			N	-0-			221
06	300 X	39	-0-	-261	-0-	39	2			N	-0-			221
07	279 X	22	-0-	-257	-0-	1	1	21	2	N	-0-			221
08	217 X	49	-0-	-168	-0-	49	2			N	-0-	40	1	181
*09	228 X	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	2	N	-0-			181

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345														
04	T. A.	39	-0-	39	857	3	1	36	2	N	-0-			50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	857					N	-0-			50
06	857 X	-0-	-0-	-857	-0-					N	-0-			50
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

XTO ENERGY INC. 945936 ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563														
04	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	686	1	3892	3	N	33			127
						36	9							
05	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	730	1	3954	3	N	32			159
						35	9							
06	4290 X	2866	-0-	-1424	-0-	480	1	2268	3	N	107	182	1	84
						118	9							
07	4774 X	1838	-0-	-2936	-0-	340	1	1491	3	N	6			90
						7	9							
08	4774 X	1847	-0-	-2927	-0-	355	1	1485	3	N	6			96
						7	9							
09	4620 X	1818	-0-	-2802	-0-	352	1	1466	3	N	-0-			96

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4200 X	3713	-0-	-487	-0-	549	1	3114	3	N	45	191	1		72
						50	9								
05	4340 X	3696	-0-	-644	-0-	568	1	3078	3	N	45				117
						50	9								
06	3960 X	3643	-0-	-317	-0-	626	1	2959	3	N	53				170
						58	9								
07	4030 X	3829	-0-	-201	-0-	705	1	3093	3	N	28				198
						31	9								
08	4030 X	3684	-0-	-346	-0-	699	1	2927	3	N	53	194	1		57
						58	9								
*09	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	733	1	3052	3	N	68				125
						75	9								

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

04	5010 X	4667	-0-	-343	-0-	689	1	3910	3	N	62	187	1		91
						68	9								
05	4464 X	4436	-0-	-28	-0-	680	1	3682	3	N	67				158
						74	9								
06	4710 X	4499	-0-	-211	-0-	774	1	3659	3	N	60				218
						66	9								
07	4867 X	4772	-0-	-95	-0-	875	1	3840	3	N	52	185	1		85
						57	9								
08	4867 X	4454	-0-	-413	-0-	848	1	3548	3	N	53				138
						58	9								
09	4680 X	4081	-0-	-599	-0-	779	1	3241	3	N	55				193
						61	9								

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745

04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	10	89	1		146
05	1395 N	49	-0-	-1346	-0-	5	1	38	2	Y	5				151
						6	9								
06	1020 N	278	-0-	-742	-0-	26	1	252	2	Y	-0-				151
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10				161
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				161
*09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	238	1	2283	2	Y	-0-				161

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

04	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-				152
05	279 #	140	-0-	-139	-0-	140	2			N	-0-				152
06	270 #	90	-0-	-180	-0-	90	2			N	-0-				152
07	279 #	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-				152
08	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-				152
*09	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				152

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								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50

MONSON (QUEEN CITY)		62508 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
GAUNTT, RUBY		WELL #: 1 C		RRCID -> 050809		COMPL. DATE 03/16/1971		TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A								
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	5 1	23 2	Y	-0-						-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	6 1	1 2	Y	-0-						-0-
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	1 1	2 2	Y	-0-						-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-						-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-						-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-						-0-

MUDD, MARY MAUDE		WELL #: 3		RRCID -> 059547		COMPL. DATE 09/19/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16																

LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 206853		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300								
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	42 1	196 2	Y	-0-						-0-
05	217	N	8	-0-	-209	-0-	7 1	1 2	Y	-0-						-0-
06	150	N	3	-0-	-147	-0-	1 1	2 2	Y	-0-						-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-						-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-						-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-						-0-

GAUNTT, RUBY		WELL #: 3		RRCID -> 212777		COMPL. DATE 02/27/1970		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650								
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MONSON		WELL #: 4		RRCID -> 220900		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONSON (QUEEN CITY)		//CONT.//		62508 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
MONSON		WELL #:		2	RRCID ->	222479	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5255 - 5280	
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	370	169	1	308	
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	393	543	1	158	
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	346	355	1	149	
07		375	X	375	-0-	-0-	-0-	74 1	301 9	N	274	356	1	67
08		448	X	448	-0-	-0-	-0-	74 1	374 9	N	340	349	1	58
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	408	345	1	121	

NEW-HENDERSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216104	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	10734 - 10834	
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	420 1	2408 2	N	64		165
05		2945	X	2774	-0-	-171	-0-	434 1	2290 2	N	45		210
06		3000	X	2383	-0-	-617	-0-	420 1	1932 2	N	28	181 1	57
07		3100	X	2650	-0-	-450	-0-	434 1	2171 2	N	41		98
08		3100	X	2602	-0-	-498	-0-	434 1	2116 2	N	47		145
09		2910	X	2375	-0-	-535	-0-	420 1	1905 2	N	45		190

SCHINDLER, GILBERT		WELL #:		2	RRCID ->	267345	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	11295	PERF.	10246 - 11112	
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		888	N	888	-0-	-0-	-0-	858 2	30 9	N	27		28
05		128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		28
06		176	N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		28
07		930	N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		28
08		124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		28
09		180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		28

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES					
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	250787	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	10532	PERF.	10286 - 10296	
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2014

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
MONT GAS UNIT NO. 1 WELL #: RRCID -> 203645 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.10926 - 10941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2014

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923

04	113740 X	113740	-0-	-0-	-0-	109151	2	4589	9	N	4172	4051	1			329
05	112972 X	112972	-0-	-0-	-0-	108472	2	4500	9	N	4091	4095	1			325
06	106659 X	106659	-0-	-0-	-0-	102524	2	4135	9	N	3759	3651	1			433
07	106380 X	106380	-0-	-0-	-0-	102249	2	4131	9	N	3755	3952	1			236
08	103410 X	103410	-0-	-0-	-0-	99402	2	4008	9	N	3644	3426	1			454
*09	96837 X	96837	-0-	-0-	-0-	92881	2	3956	9	N	3596	3505	1			545

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

04	13838 X	13838	-0-	-0-	-0-	13523	2	315	9	N	286	370	1			131
05	14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	14187	2	315	9	N	286	362	1			55
06	13709 X	13709	-0-	-0-	-0-	13416	2	293	9	N	266	185	1			136
07	14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	13846	2	272	9	N	247	183	1			200
08	14322 X	14110	-0-	-212	-0-	13818	2	292	9	N	265	367	1			98
09	13860 X	13173	-0-	-687	-0-	12883	2	290	9	N	264	177	1			185

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	480	1	2800	2	N	65					162
						72	9									
05	13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					162
06	13440 X	40	-0-	-13400	-0-	40	2			N	-0-					162
07	13888 X	734	-0-	-13154	-0-	706	2	28	9	N	25					187
08	5704 X	716	-0-	-4988	-0-	699	2	17	9	N	15					202
09	3360 X	862	-0-	-2498	-0-	624	1	217	2	N	19					221
						21	9									

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

04	23010 X	16160	-0-	-6850	-0-	15799	2	361	9	N	328	184	1			215
05	23777 X	15945	-0-	-7832	-0-	15615	2	330	9	N	300	370	1			145
06	22770 X	14551	-0-	-8219	-0-	14202	2	349	9	N	317	363	1			99
07	23529 X	14452	-0-	-9077	-0-	14149	2	303	9	N	275	186	1			188
08	16213 X	13920	-0-	-2293	-0-	13595	2	325	9	N	295	362	1			121
09	15690 X	13054	-0-	-2636	-0-	12776	2	278	9	N	253	177	1			197

MONT (WILCOX 10,900)		//CONT.//		62518 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
WADI PETROLEUM, INC.				889600											
REHM		WELL #:		1	RRCID -> 276787			COMPL. DATE 05/02/2015			TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	30900	X	27366	-0-	-3534	-0-	331	1	26802	2	N	212			536
							233	9							
05	31930	X	26046	-0-	-5884	-0-	333	1	25512	2	N	183	360	1	359
							201	9							
06	30060	X	22935	-0-	-7125	-0-	587	1	22210	2	N	125	185	1	299
							138	9							
07	28644	X	25017	-0-	-3627	-0-	606	1	24235	2	N	160	180	1	279
							176	9							
08	28272	X	14017	-0-	-14255	-0-	436	1	13457	2	N	113			392
							124	9							
09	27360	X	14	-0-	-27346	-0-	7	1	7	2	N	-0-			392

MONTEOLA (EDWARDS)				62589 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437											
BOONE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 067270			COMPL. DATE 03/05/2014			TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380				
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-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				
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450)				62700 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085											
FOSTER, WM. C.		WELL #:		3	RRCID -> 085771			COMPL. DATE 11/16/1979			TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452				
04	3184		3184	-0-	-0-	-0-	40	1	3144	2	N	-0-			-0-
05	3038		3001	-0-	-37	-0-	30	1	2971	2	N	-0-			-0-
06	2940		2927	-0-	-13	-0-	30	1	2897	2	N	-0-			-0-
07	3038		2879	-0-	-159	-0-	30	1	2849	2	N	-0-			-0-
08	3038		2971	-0-	-67	-0-	30	1	2941	2	N	-0-			-0-
09	2940		2784	-0-	-156	-0-	30	1	2754	2	N	-0-			-0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775)				62788 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA										
MOOSE OPERATING CO., INC. SMOTHERS				582558															
				WELL #:	2	RRCID ->	170224	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	3527	PERF.	3078 - 3080						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC DENNEY				802627															
				WELL #:	1	RRCID ->	163090	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	2774 - 2778						

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

MORALES (FRIO E) ASSOCIATED MINERALS INTEREST HOLLINGSWORTH, L. R. -B-				62795 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON										
				035520															
				WELL #:	5	RRCID ->	121874	COMPL. DATE	07/21/1986	TOTAL DEPTH	4505	PERF.	3592 - 3600						

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

MORALES (1500) ALS PRODUCTION CO. ROBINSON, VELMA				62795 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON										
				015610															
				WELL #:	4	RRCID ->	078066	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	4862	PERF.	1493 - 1506						

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

MORALES (1750) ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP ROBINSON, VELMA				62795 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON										
				036548															
				WELL #:	2	RRCID ->	081065	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	4909	PERF.	1327 - 1335						

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

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			
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	

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

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

MORALES (2710)				62795 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
CALLAWAY #2				WELL #: 1	RRCID -> 179374	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2548	- 2552			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MORALES (3260)				62795 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
BNP PETROLEUM CORPORATION				077570								
SLAZENGER FRIO				WELL #: 1	RRCID -> 250785	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 4509	PERF. 3000	- 3330			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014 - PLUGGED 12/14/12												

MORALES (3850) 62795 895 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 WASHINGTON, R. L. EST. WELL #: 1 RRCID -> 161315 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3670 - 3676

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

MORALES (4360) 62795 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
 GEO-GOLDENROD WELL #: 05 RRCID -> 202574 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4398 - 4405

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

04	120 N	107	-0-	-13	-0-	54	1	53	2	N	-0-	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	77	1	50	2	N	-0-	-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	65	1	50	2	N	-0-	-0-
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	46	1	34	2	N	-0-	-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	49	1	35	2	N	-0-	-0-
*09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	134	1	39	2	N	-0-	-0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

04	4200 X	3685	-0-	-515	-0-	3540	2	145	9	N	132	403
05	4340 X	1786	-0-	-2554	-0-	1738	2	48	9	N	44	256
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-	256
07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-	256
08	3813 X	2256	-0-	-1557	-0-	1995	2	261	9	N	237	157
*09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4016	2	125	9	N	114	100

OIL AND GAS DIVISION

MORALES, NORTH (WILCOX -H-)												
PETRA OLEUM CORP.												
BORCHERS, WM.												
WELL #: 3 RRCID -> 003495 COMPL. DATE 06/15/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9880 - 9900												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORALES, NORTH (1250)												
BRINKERHOFF OIL COMPANY												
BORCHERS, O. R. -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES, NORTH (1910)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
BORCHERS "B"												
WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES, N. (9250)												
ACOCK OPERATING LIMITED												
E. YATES GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP												
WILLIAMS												
WELL #: 1 RRCID -> 224928 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9124 - 9134												
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	N	51	208
						56	9					
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	38	1	1000	2	N	45	72
						50	9				181	1
06	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	36	1	956	2	N	47	119
						52	9					
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	39	1	872	2	N	47	166
						52	9					
08	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	37	1	1000	2	N	18	184
						20	9					
09	1050 N	849	-0-	-201	-0-	37	1	779	2	N	30	214
						33	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				
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

04		14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	697 1	13437 3	N	-0-			-0-
05		13438 X	13438	-0-	-0-	-0-	671 1	12767 3	N	-0-			-0-
06		13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	663 1	12757 3	N	-0-			-0-
07		13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	701 1	12308 3	N	-0-			-0-
08		13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	697 1	12600 3	N	-0-			-0-
*09		12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	671 1	11411 3	N	-0-			-0-

STILES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236034		COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960				
04		17550 X	14952	-0-	-2598	-0-	734 1	14142 3	N	69	188 1		40
							76 9						
05		17980 X	16855	-0-	-1125	-0-	838 1	15947 3	N	64			104
							70 9						
06		17400 X	15909	-0-	-1491	-0-	782 1	15047 3	N	73			177
							80 9						
07		17980 X	14992	-0-	-2988	-0-	806 1	14143 3	N	39	185 1		31
							43 9						
08		17230 X	17230	-0-	-0-	-0-	899 1	16259 3	N	65			96
							72 9						
09		16320 X	15045	-0-	-1275	-0-	832 1	14152 3	N	55			151
							61 9						

BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 236152		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729				
04		25590 X	22632	-0-	-2958	-0-	1117 1	21515 3	N	-0-			-0-
05		26443 X	24532	-0-	-1911	-0-	1225 1	23307 3	N	-0-			-0-
06		25530 X	24247	-0-	-1283	-0-	1198 1	23049 3	N	-0-			-0-
07		25420 X	23189	-0-	-2231	-0-	1250 1	21939 3	N	-0-			-0-
08		25575 X	25575	-0-	-0-	-0-	1340 1	24235 3	N	-0-			-0-
09		24240 X	22860	-0-	-1380	-0-	1269 1	21591 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				
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	23 1	433 3	N	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N	-0-			-0-
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	13 1	219 3	N	-0-			-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 3	N	-0-			-0-
*09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	10 1	176 3	N	-0-			-0-

BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #: 3		RRCID -> 237044		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200				
04		12900 X	10485	-0-	-2415	-0-	517 1	9968 3	N	-0-			-0-
05		12586 X	10104	-0-	-2482	-0-	505 1	9599 3	N	-0-			-0-
06		12090 X	9226	-0-	-2864	-0-	456 1	8770 3	N	-0-			-0-
07		11594 X	9022	-0-	-2572	-0-	486 1	8536 3	N	-0-			-0-
08		8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	432 1	7822 3	N	-0-			-0-
09		10500 X	7190	-0-	-3310	-0-	399 1	6791 3	N	-0-			-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237207		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172			Y	-0-			-0-
05		172 X	-0-	-0-	-172	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
*08		9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS)												
//CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		42000 X	36304	-0-	-5696	-0-		1792	1	34512	3	-0-
05		42036 X	34415	-0-	-7621	-0-		1719	1	32696	3	-0-
06		36570 X	35844	-0-	-726	-0-		1771	1	34073	3	-0-
07		37510 X	32467	-0-	-5043	-0-		1751	1	30716	3	-0-
08		32942 X	32942	-0-	-0-	-0-		1726	1	31216	3	-0-
09		36300 X	34937	-0-	-1363	-0-		1940	1	32997	3	-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909												
04		4680 X	4333	-0-	-347	-0-		214	1	4119	3	-0-
05		5704 X	4837	-0-	-867	-0-		242	1	4595	3	-0-
06		5520 X	3708	-0-	-1812	-0-		183	1	3525	3	-0-
07		5704 X	3955	-0-	-1749	-0-		213	1	3742	3	-0-
08		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-		264	1	4778	3	-0-
09		4680 X	4269	-0-	-411	-0-		237	1	4032	3	-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239214 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14527 PERF.14480 - 16105												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490												
04		9330 X	8576	-0-	-754	-0-		423	1	8153	3	-0-
05		9641 X	8248	-0-	-1393	-0-		412	1	7836	3	-0-
06		9192 X	9192	-0-	-0-	-0-		454	1	8738	3	-0-
07		9269 X	5831	-0-	-3438	-0-		314	1	5517	3	-0-
08		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-		229	1	4139	3	-0-
09		9180 X	5855	-0-	-3325	-0-		325	1	5530	3	-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855												
04		780 X	578	-0-	-202	-0-		29	1	549	3	-0-
05		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-		338	1	6422	3	-0-
06		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-		51	1	987	3	-0-
07		589 X	318	-0-	-271	-0-		17	1	301	3	-0-
08		7154 X	7154	-0-	-0-	-0-		375	1	6779	3	-0-
*09		8059 X	8059	-0-	-0-	-0-		447	1	7612	3	-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853												
04		11430 X	10007	-0-	-1423	-0-		494	1	9513	3	-0-
05		18042 X	9206	-0-	-8836	-0-		460	1	8746	3	-0-
06		17460 X	7909	-0-	-9551	-0-		391	1	7518	3	-0-
07		18042 X	6576	-0-	-11466	-0-		355	1	6221	3	-0-
08		7797 X	7797	-0-	-0-	-0-		408	1	7389	3	-0-
*09		10244 X	10244	-0-	-0-	-0-		569	1	9675	3	-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
STILES GAS UNIT "A" NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

04		19680 X	16811	-0-	-2869	-0-	830	1	15981	3	N	-0-
05		20336 X	16730	-0-	-3606	-0-	836	1	15894	3	N	-0-
06		19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	946	1	18213	3	N	15
07		18879 X	17938	-0-	-941	-0-	967	1	16970	3	N	1
08		18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	971	1	17575	3	N	5
09		19170 X	18022	-0-	-1148	-0-	1001	1	17021	3	N	-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659												
04		3300 X	791	-0-	-2509	-0-	39	1	752	3	Y	-0-
05		3317 X	1830	-0-	-1487	-0-	90	1	1706	3	Y	31
06		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	138	1	2658	3	Y	36
07		2356 X	1324	-0-	-1032	-0-	70	1	1233	3	Y	19
08		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	115	1	2081	3	Y	-0-
09		2850 X	2501	-0-	-349	-0-	139	1	2362	3	Y	-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315												
04		7020 X	6838	-0-	-182	-0-	335	1	6459	3	Y	40
05		7254 X	6625	-0-	-629	-0-	330	1	6276	3	Y	17
06		6900 X	6440	-0-	-460	-0-	317	1	6092	3	Y	28
07		7130 X	6655	-0-	-475	-0-	358	1	6279	3	Y	16
08		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	333	1	6022	3	Y	15
09		6840 X	6102	-0-	-738	-0-	337	1	5735	3	Y	27

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368												
04		11280 X	1904	-0-	-9376	-0-	94	1	1810	3	N	-0-
05		11315 X	2355	-0-	-8960	-0-	118	1	2237	3	N	-0-
06		10200 X	1200	-0-	-9000	-0-	59	1	1141	3	N	-0-
07		10540 X	723	-0-	-9817	-0-	39	1	684	3	N	-0-
08		551 X	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	N	-0-
*09		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	131	1	2222	3	N	-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096												
04		13590 X	12848	-0-	-742	-0-	634	1	12214	3	N	-0-
05		13919 X	13110	-0-	-809	-0-	655	1	12455	3	N	-0-
06		13260 X	12601	-0-	-659	-0-	622	1	11979	3	N	-0-
07		13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	752	1	13190	3	N	-0-
08		13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	691	1	12499	3	N	-0-
09		12840 X	12209	-0-	-631	-0-	678	1	11531	3	N	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
04		8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	417	1	8024	3	N	-0-			-0-						
05		7719 X	6610	-0-	-1109	-0-	330	1	6280	3	N	-0-			-0-						
06		7260 X	6274	-0-	-986	-0-	310	1	5964	3	N	-0-			-0-						
07		8711 X	5922	-0-	-2789	-0-	319	1	5603	3	N	-0-			-0-						
08		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	358	1	6470	3	N	-0-			-0-						
09		8430 X	6730	-0-	-1700	-0-	374	1	6356	3	N	-0-			-0-						

CUSACK GAS UNIT 1												WELL #: 1		RRCID -> 263820		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 14440		PERF.14675 - 18445	
04		6750 X	6170	-0-	-580	-0-	6170	3			N	-0-			-0-						
05		6944 X	5432	-0-	-1512	-0-	5432	3			N	-0-			-0-						
06		6570 X	6507	-0-	-63	-0-	6507	3			N	-0-			-0-						
07		6696 X	6409	-0-	-287	-0-	6409	3			N	-0-			-0-						
08		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3			N	-0-			-0-						
09		6510 X	5665	-0-	-845	-0-	5665	3			N	-0-			-0-						

HAMILTON GAS UNIT NO 1												WELL #: 1		RRCID -> 264151		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 14378		PERF.15047 - 16326	
04		T. A.	3607	-0-	3607	10684	178	1	3429	3	N	-0-			-0-						
05		T. A.	3686	-0-	3686	14370	184	1	3502	3	N	-0-			-0-						
06		17382 X	3012	-0-	-14370	-0-	149	1	2863	3	N	-0-			-0-						
07		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	164	1	2886	3	N	-0-			-0-						
08		3720 X	2921	-0-	-799	-0-	153	1	2768	3	N	-0-			-0-						
09		3600 X	2924	-0-	-676	-0-	162	1	2762	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	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

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

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F)			63130 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925											
STATE TRACT 100			WELL #: 1		RRCID -> 266396		COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538				
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

04	2160	435	-0-	-1725	-0-	70 1	348 2	Y		15	49 1			7
						17 9								
05	2232	490	-0-	-1742	-0-	83 1	377 2	Y		27	27 1			7
						30 9								
06	1020 #	371	-0-	-649	-0-	70 1	286 2	Y		14	12 1			9
						15 9								
07	465 #	253	-0-	-212	-0-	52 1	186 2	Y		14	14 1			9
						15 9								
08	496 N	271	-0-	-225	-0-	62 1	181 2	Y		25	14 1			20
						28 9								
09	360 N	277	-0-	-83	-0-	70 1	195 2	Y		11	24 1			7
						12 9								

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2)			63131 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
HENDRIK'S HOLDING USA LTD.			378253											
WELDER-CLIBURN			WELL #: 3C		RRCID -> 061276		COMPL. DATE 02/14/1975			TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A				
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

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

MOULTON (JACKSON)			63279 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA				
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.			804350											
MOLNOSKEY, VICTOR			WELL #: 1		RRCID -> 072663		COMPL. DATE 04/09/1977			TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A				
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

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

HEIMER, LOIS			WELL #: 1		RRCID -> 075224		COMPL. DATE 09/13/1977			TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226				
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

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

SUSTR, JIM J. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 075225		COMPL. DATE 09/13/1977			TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202				
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

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

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH		63354 027 732075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
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	
		WELL #: 3		RRCID -> 260575		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 6140			PERF. 5932 - 5950		
04		10129 X	10129	-0-	-0-	540	1	9560	3	Y	26	28	1	7
05		10075 X	9130	-0-	-945	553	1	8541	3	Y	33	29	1	11
06		9750 X	7981	-0-	-1769	520	1	7450	3	Y	10			21
07		10075 X	9250	-0-	-825	545	1	8686	3	Y	17	23	1	15
08		8370 X	8294	-0-	-76	195	1	8078	3	Y	19			34
*09		8916 X	8916	-0-	-0-	534	1	8357	3	Y	23	33	1	24

CARTWRIGHT RANCH		63354 027 732075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
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	
		WELL #: 9		RRCID -> 274358		COMPL. DATE 05/13/2014			TOTAL DEPTH 6134			PERF. 5729 - 5734		
04		11040 X	7731	-0-	-3309	498	1	7182	3	N	46			213
05		10075 X	6779	-0-	-3296	515	1	6198	3	N	60	176	1	97
06		8490 X	5775	-0-	-2715	498	1	5131	3	N	133			230
07		8432 X	7077	-0-	-1355	509	1	6504	3	N	58	177	1	111
08		7130 X	5888	-0-	-1242	498	1	5339	3	N	46			157
09		6900 X	5424	-0-	-1476	492	1	4837	3	N	86	178	1	65

CARTWRIGHT RANCH		63354 027 732075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
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	
		WELL #: 10		RRCID -> 276735		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 6394			PERF. 6083 - 6226		
04		6178 X	6178	-0-	-0-	540	1	5494	3	Y	131	154	1	38
05		6688 X	6688	-0-	-0-	552	1	5941	3	Y	177	154	1	61
06		6316 X	6316	-0-	-0-	520	1	5684	3	Y	102			163
07		4686 X	4686	-0-	-0-	545	1	4021	3	Y	109	165	1	107
08		6200 X	3258	-0-	-2942	558	1	2636	3	Y	58			165
09		6000 X	3434	-0-	-2566	513	1	2816	3	Y	95	153	1	107

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) WELDER EXPLORATION & PROD., INC. RAPP RANCH		63354 270 907297		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
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
		WELL #: 1		RRCID -> 270547		COMPL. DATE 11/08/2012			TOTAL DEPTH 4700			PERF. 4324 - 4335	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOUNT LUCAS (1200)												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.												
HOLMAN CARTWRIGHT												
63354 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
732075												
WELL #: 105 RRCID -> 272365 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 1241 - 1243												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MOUNT LUCAS (2100)												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.												
CARTWRIGHT, HOLMAN												
63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
732075												
WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTWRIGHT RANCH												
WELL #: 2 RRCID -> 258657 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2102 - 2128												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
04		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	498	1	1861	3	N	-0-
05		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	515	1	2320	3	N	-0-
06		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	498	1	1948	3	N	-0-
07		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	512	1	1787	3	N	-0-
08		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	498	1	1623	3	N	-0-
*09		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	492	1	1591	3	N	-0-

MOUNT LUCAS (5200)												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.												
CARTWRIGHT RANCH												
63354 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
732075												
WELL #: 6 RRCID -> 269254 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5389 - 5391												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
04		4050	2458	-0-	-1592	-0-	724	1	1015	3	N	654
							719	9				729
05		4185	2646	-0-	-1539	-0-	795	1	1117	3	N	667
							734	9				535
06		4050	2337	-0-	-1713	-0-	733	1	869	3	N	668
							735	9				732
07		3441 #	2391	-0-	-1050	-0-	737	1	975	3	N	617
							679	9				727
08		2635 #	2308	-0-	-327	-0-	737	1	927	3	N	585
							644	9				520
09		2550 #	2340	-0-	-210	-0-	773	1	974	3	N	539
							593	9				542

MOUNT LUCAS (5500)												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.												
CARTWRIGHT RANCH												
63354 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
732075												
WELL #: 4 RRCID -> 264537 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5454 - 5648												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
04		4446	4446	-0-	-0-	-0-	540	1	3700	3	N	187
							206	9				183
05		4026	4026	-0-	-0-	-0-	554	1	3377	3	N	86
							95	9				
06		3750	3658	-0-	-92	-0-	526	1	2987	3	N	132
							145	9				177
07		3924	3924	-0-	-0-	-0-	545	1	3288	3	N	83
							91	9				175
08		3740	3740	-0-	-0-	-0-	558	1	3093	3	N	81
							89	9				
*09		3689	3689	-0-	-0-	-0-	534	1	3044	3	N	101
							111	9				180

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22	
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886												
RISER		WELL #: 4		RRCID -> 274178		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 9984		PERF. 9274 - 9282				
04	16020 X	11028	-0-	-4992	-0-	10645	2	383	9	N	348	364	1	190
05	14198 X	10340	-0-	-3858	-0-	10072	2	268	9	N	244	356	1	78
06	13530 X	12761	-0-	-769	-0-	12420	2	341	9	N	310	180	1	208
07	15656 X	15656	-0-	-0-	-0-	15097	2	559	9	N	508	535	1	181
08	DLQ G-10	14961	-0-	14961	14961	14525	2	436	9	N	396	358	1	219
09	DLQ G-10	14263	-0-	14263	29224	13768	2	495	9	N	450	360	1	309

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 102242		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513				
RISER, E. L.		WELL #: 1												
04	6030 X	3512	-0-	-2518	-0-	287	1	3217	3	Y	7			131
05	7409 X	4396	-0-	-3013	-0-	372	1	4006	3	Y	16			147
06	7170 X	3655	-0-	-3515	-0-	349	1	3284	3	Y	20			167
07	7409 X	2936	-0-	-4473	-0-	300	1	2634	3	Y	2			169
08	6138 X	4394	-0-	-1744	-0-	378	1	4008	3	Y	7			176
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT			176

ARCO SANGER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 111042		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348						
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	3	6	1	5
05	186 N	70	-0-	-116	-0-	6	1	62	3	Y	2			7
06	150 N	62	-0-	-88	-0-	6	1	53	3	Y	3	5	1	5
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	Y	3	4	1	4
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	52	3	Y	1			5
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	1	9			Y	NO RPT			5

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

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							
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	276	1	3102	3	Y	91	130	1	157
							100	9							
05	3937	X	3395	-0-	-542	-0-	283	1	3046	3	Y	60			217
							66	9							
06	3810	X	3524	-0-	-286	-0-	329	1	3093	3	Y	93	145	1	165
							102	9							
07	3937	X	3660	-0-	-277	-0-	363	1	3188	3	Y	99	149	1	115
							109	9							
08	3596	X	2958	-0-	-638	-0-	250	1	2649	3	Y	54			169
							59	9							
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT			169

SANGER ESTATE		63466 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ARCO SANGER ESTATE		891175													
WELL #: 7		RRCID -> 159451		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373									
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
04	1500	X	672	-0-	-828	-0-	53	1	599	3	Y	18	44	1	41
							20	9							
05	1519	X	811	-0-	-708	-0-	68	1	731	3	Y	11			52
							12	9							
06	1350	X	943	-0-	-407	-0-	89	1	834	3	Y	18	35	1	35
							20	9							
07	1395	X	1031	-0-	-364	-0-	103	1	907	3	Y	19	31	1	23
							21	9							
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	81	1	853	3	Y	12			35
							13	9							
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			35

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							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
04	5550	#	4399	-0-	-1151	-0-	4310	2	89	9	N	81			165
05	5301	#	4949	-0-	-352	-0-	4703	2	246	9	N	224			389
06	5160	#	4728	-0-	-432	-0-	4703	2	25	9	N	23			412
07	5332	#	5055	-0-	-277	-0-	4944	2	111	9	N	101			513
08	5332	#	5320	-0-	-12	-0-	5090	2	230	9	N	209	522	1	200
*09	4822	R	4822	-0-	-0-	-0-	4781	2	41	9	N	37			237

MUDHILL (HOCKLEY)		63596 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 252149		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2384 R	2384	-0-	-0-	-0-	2378	2	6 9	N	5		214
05	2395 R	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-		214
06	2280 #	2000	-0-	-280	-0-	2000	2		N	-0-		214
07	2449 #	2004	-0-	-445	-0-	2004	2		N	-0-		214
08	2449 #	133	-0-	-2316	-0-	133	2		N	-0-		214
09	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-				N	-0-		214

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

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
O'BRIEN RANCH		WELL #: 1B		RRCID -> 225504		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821				
04	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	260	1	3563	2	N	-0-	-0-
05	3596 X	41	-0-	-3555	-0-	9	1	32	2	N	-0-	-0-
06	3480 X	1230	-0-	-2250	-0-	1230	2		N	-0-		-0-
07	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	271	1	3604	2	N	-0-	-0-
08	3596 X	2484	-0-	-1112	-0-	283	1	2201	2	N	-0-	-0-
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-				N	NO RPT		-0-

O'BRIEN RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 225506		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124				
04	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	190	1	2605	2	N	-0-	-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	N	-0-	-0-
06	1890 N	1245	-0-	-645	-0-	1245	2		N	-0-		-0-
07	2790 N	2770	-0-	-20	-0-	194	1	2576	2	N	-0-	-0-
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	182	1	1420	2	N	-0-	-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT		-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 02/02/2013		TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562				
04	1560 X	1323	-0-	-237	-0-	1309	2	14	9	N	13	134
05	1612 X	1603	-0-	-9	-0-	1603	2		N	-0-		134
06	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1757	2	33	9	N	30	164
07	1767 X	1417	-0-	-350	-0-	1414	2	3	9	N	3	167
08	1767 X	1315	-0-	-452	-0-	1315	2		N	-0-		167
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-				N	NO RPT		167

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

BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUY BUENO (WILCOX J) 64137 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 11380 - 11400														
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUY BUENO (9800) 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
LIGHTNING OIL COMPANY 500600														
COHN WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 10134 - 10154														
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	539	2	21	9	N	19			104
05	651 N	642	-0-	-9	-0-	621	2	21	9	N	19			123
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	573	2	29	9	N	26			149
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	573	2	31	9	N	28			177
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	198	2	8	9	N	7			184
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			184

MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894														
04	2550 X	2260	-0-	-290	-0-	2202	2	58	9	Y	53			172
05	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2588	2	83	9	Y	75			247
06	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2624	2	62	9	Y	56	175	1	128
07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2592	2	65	9	Y	59			187
08	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2722	2	99	9	Y	90	183	1	94
*09	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2806	2	45	9	Y	41			135

DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421														
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUY BUENO (9800)		//CONT.//		64137 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
PETTUS HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	198005	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9214 - 9222
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	52532	13398	-0-	-39134	-0-		13104	2	294	9	267	376 1 67
05	13113 #	12860	-0-	-253	-0-		12561	2	299	9	272	177 1 162
06	12270 #	12211	-0-	-59	-0-		11946	2	265	9	241	186 1 217
07	12679 #	12338	-0-	-341	-0-		11918	2	420	9	382	367 1 232
08	DLQ G-10	12666	-0-	12666	12666		12396	2	270	9	245	362 1 115
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12666				N	NO RPT		115

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)				64860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
RODGERS		WELL #:		1	RRCID ->	234586	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	14358 - 14851
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*10	992 N	769	-0-	-223 B	-59118		30	1	739	2	Y	-0-
*11	570 N	610	-0-	40 B	-59078		5	1	605	2	Y	-0-
*12	930 N	633	-0-	-297 B	-59078		8	1	625	2	Y	-0-
*01	775 N	640	-0-	-135 B	-59078		9	1	631	2	Y	-0-
*02	609 N	603	-0-	-6 B	-59078		11	1	592	2	Y	-0-
03	651 N	816	-0-	165 B	-58913		5	1	811	2	Y	-0-
04	630 N	600	-0-	-30 B	-58913		600	2		Y	-0-	-0-
05	651 N	497	-0-	-154 B	-58913		7	1	490	2	Y	-0-
06	780 N	713	-0-	-67 B	-58913		11	1	702	2	Y	-0-
07	620 N	502	-0-	-118 B	-58913		13	1	489	2	Y	-0-
08	496 N	229	-0-	-267 B	-58913		4	1	225	2	Y	-0-
09	720 N	145	-0-	-575 B	-58913		145	2		Y	-0-	-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1				WELL #:	2	RRCID ->	234756	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	13686 - 14875
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-	

BARNES				WELL #:	1	RRCID ->	242929	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	15822	PERF.	14266 - 15110
*10	2201 X	1097	-0-	-1104 B	-0-		87	1	1010	2	N	-0-	15
*11	2130 X	901	-0-	-1229 B	-0-		67	1	834	2	N	-0-	15
*12	1550 X	1236	-0-	-314 B	-0-		42	1	1194	2	N	-0-	15
*01	1116 X	1035	-0-	-81 B	-0-		14	1	1021	2	N	-0-	15
*02	1044 X	1031	-0-	-13 B	-0-		56	1	975	2	N	-0-	15
03	1270 X	1270	-0-	-0- B	-0-		136	1	1134	2	N	-0-	15
04	1200 X	491	-0-	-709 B	-0-		37	1	454	2	N	-0-	15
05	1240 X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-	15	
06	1230 X	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-	15	
07	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-	15	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	15	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	15	

OIL AND GAS DIVISION

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)		//CONT.//		64860	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692												
RODGERS GU 1		WELL #:		3		RRCID ->	252110	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	15892	PERF.14492 - 14893				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-14077				Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-14077				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-14077				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-14077				Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-14077				Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-14077				Y	-0-				-0-

YOUNG, JOHN H., INC.				948460					ONE WELL		CNTY: LAVACA					
RUEBUSH		WELL #:		1		RRCID ->	240422	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14628 - 14634				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				49
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				49
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				49

NOMECO (4250 FRIO)				65792	300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215												
WELDER, MINNIE S. EST		WELL #:		6		RRCID ->	174973	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 4394 - 4398				
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

NOMECO (4360 FRIO)				65792	390	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215												
WELDER, M. S. EST.		WELL #:		5		RRCID ->	173804	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 4592 - 4596				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-

NOODLERONI (FRIO)				65857	200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: JACKSON					
VAQUERO OPERATING				882776												
FRANEK		WELL #:		1		RRCID ->	151108	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 4383 - 4386				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

NORBEE (GEOLOGIC) 65916 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	21	1	291	3	N	-0-			-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	32	1	336	3	N	-0-			-0-
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	44	1	304	3	N	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	N	-0-			-0-
08	372 N	283	-0-	-89	-0-	30	1	253	3	N	-0-			-0-
09	360 N	241	-0-	-119	-0-	14	1	227	3	N	-0-			-0-

NORBEE (HOCKLEY 3700) 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
TRIAL WELL #: 2 RRCID -> 257813 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	8	-0-	-52 B	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
07	8 N	4	-0-	-4 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
*09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-

MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	3	1	45	3	N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	5	1	49	3	N	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	7	1	48	3	N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	5	1	46	3	N	-0-			-0-
08	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
09	60 N	37	-0-	-23 B	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-

NORBEE (LULING, 1ST) 65916 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 035446 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227

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

NORBEE (MACKHANK) 65916 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HYDROCARBON HORIZONS, INC. 421163
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 L RRCID -> 035447 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 10213 - 10229

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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1020 N	948	-0-	-72	-0-	900	4	48	9	Y	44			138
05	992 N	498	-0-	-494	-0-	480	4	18	9	Y	16	154	1	-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NORBEE (3400)		65916 900		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883									
SEALE		WELL #: 5		RRCID -> 262184		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3	N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-		-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-							
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3	N	-0-		-0-

BROWN H		WELL #: 1A		RRCID -> 269248		COMPL. DATE 01/03/2013		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237			
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-							
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-

QUAIL RIDGE		WELL #: 1		RRCID -> 280341		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3253 - 3260			
04	3250	7491	-0-	4241	4241	7485	3	6 9	N	5	5
05	DELQ PR	11168	-0-	11168	15409	11158	3	10 9	N	9	14
06	7500	11134	-0-	3634	19043	11121	3	13 9	N	12	26
07	7750	12219	-0-	4469	23512	12218	3	1 9	N	1	27
08	0	14348	-0-	14348 B	37860	14345	3	3 9	N	3	30
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		37860		37860							
09	11130	13514	-0-	2384 B	40244	13514	3		N	-0-	30

NORBEE, S.E. (HOCKLEY)		65921 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883									
BROWN		WELL #: 12		RRCID -> 267866		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727			
04	612 R	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570 3	N	-0-	-0-
05	620 #	227	-0-	-393	-0-	20	1	207 3	N	-0-	-0-
06	600 #	440	-0-	-160	-0-	56	1	384 3	N	-0-	-0-
07	730 R	730	-0-	-0-	-0-	71	1	659 3	N	-0-	-0-
08	0	657	-0-	657 B	657	70	1	587 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		657		657							
*09	1363 N	706	-0-	-657 B	-0-	40	1	666 3	N	-0-	-0-

BROWN C		WELL #: 15		RRCID -> 280198		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4182 - 4185			
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29	51
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21	72
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23	95
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19	114
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17	131
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	131
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11270 03/26/2016											

OIL AND GAS DIVISION

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

NORBEE, W. (HOCKLEY, 3700)		65923 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE				
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883										
BROWN C		WELL #: 14		RRCID -> 280544		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3877 - 3896		
10	0 W	602	-0-	602	955	602	3	N	-0-			-0-
11	0 W	379	-0-	379	1334	379	3	N	-0-			-0-
12	0 W	150	-0-	150	1484	150	3	N	-0-			-0-
01	0 W	65	-0-	65	1549	65	3	N	-0-			-0-
02	0 W	67	-0-	67	1616	61	3	N	5	6	9	5
03	0 W	84	-0-	84	1700	84	3	N	-0-			5
04	0 W	111	-0-	111	1811	111	3	N	-0-			5
05	0 W	73	-0-	73	1884	73	3	N	-0-			5
06	0 W	52	-0-	52	1936	52	3	N	-0-			5
07	0 W	1	-0-	1	1937	1	3	N	-0-			5
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	1937			N	-0-			5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												
09	0 W	38	-0-	38 B	1975	38	3	N	-0-			5

NORDHEIM (PETTUS)		65937 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
VOELKEL		WELL #: 2		RRCID -> 246694		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4025 - 4066		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	5490	-0-	-0-	-5490	-0-			N	-0-			-0-
07	5673	139	-0-	-5534	-0-	139	3	N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	11102	-0-	-0-	-11102	-0-			N	-0-			-0-

NORDHEIM (WILCOX 9900)		65937 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
COWRIE ENERGY LLC		183056										
WASKOW, HENRY		WELL #: A 1		RRCID -> 089213		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9884 - 9942		
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-			110
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			110
06	810 X	810	-0-	-0-	-0-	790	2	N	18	20	9	128
07	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	31	34	9	159
*08	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	31	34	9	4
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	186	1	4

NORDHEIM, SW. (11,400)		65943 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
WHITFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 252967		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 12172		PERF. 11102 - 11112		
04	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5252	2	N	56	62	9	298
05	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4939	2	N	48	53	9	162
06	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4680	2	N	50	55	9	212
07	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4855	2	N	52	57	9	264
08	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4732	2	N	37	41	9	117
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			N	NO RPT	184	1	117

BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860										
HARRISON ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188223		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 13233 - 13433		
04	870 X	409	-0-	-461	-0-	409	2	N	-0-			-0-
05	899 X	493	-0-	-406	-0-	493	2	N	-0-			-0-
06	660 X	493	-0-	-167	-0-	493	2	N	-0-			-0-
07	682 X	239	-0-	-443	-0-	239	2	N	-0-			-0-
08	682 X	599	-0-	-83	-0-	599	2	N	-0-			-0-
09	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1560 X	1473	-0-	-87	-0-	1466	2	7	9	Y	6				281
05	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1867	2	12	9	Y	11				292
06	1680 X	1310	-0-	-370	-0-	1303	2	7	9	Y	6				298
07	1736 X	1563	-0-	-173	-0-	1550	2	13	9	Y	12	180	1		130
08	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1538	2	2	9	Y	2				132
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT				132

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
06	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
08	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT				-0-

NIEMEIER WELL #: 1 RRCID -> 197979 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2015 - P/A 04/29/15

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	6780 X	5684	-0-	-1096	-0-	5640	2	44	9	N	40				199
05	7502 X	6240	-0-	-1262	-0-	6205	2	35	9	N	32				231
06	7260 X	6220	-0-	-1040	-0-	6184	2	36	9	N	33				264
07	7502 X	6378	-0-	-1124	-0-	6354	2	24	9	N	22				286
08	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6207	2	31	9	N	28	190	1		124
09	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT				124

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-				40
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-				40
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				40
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				40
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	41723 X	41723	-0-	-0-	-0-	41693	2	30	9	N	27	189	1		65
05	42480 X	42480	-0-	-0-	-0-	42480	2			N	-0-				65
06	39900 X	39900	-0-	-0-	-0-	39883	2	17	9	N	15				80
07	43121 X	38651	-0-	-4470	-0-	38636	2	15	9	N	14				94
08	43121 X	36465	-0-	-6656	-0-	36388	2	77	9	N	70				164
09	41730 X	NO RPT	-0-	-41730	-0-					N	NO RPT				164

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

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	300 1	2754 2	N	29	268
05	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	310 1	3191 2	N	30 174 1	124
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	300 1	2845 2	N	26	150
*07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	310 1	3224 2	N	22	172
*08	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	300 1	3069 2	N	24	196
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	26 9		N	NO RPT	196

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930												
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525) 66013 100 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE												
MOHCAN OPERATING, L.L.C. 573707												
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 247498 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9

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

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SCOTT RANCH WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NORMANNA, S. (2050)		//CONT.//		66017 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
MCGUFFIN, JOE S. INC.				549895								
SCOTT				WELL #: 3	RRCID -> 074975	COMPL. DATE 12/27/1977	TOTAL DEPTH 2412	PERF. 2055	- 2060			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

NURSERY (YEGUA 5700)				66310 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
CML EXPLORATION, LLC				120648								
CARPENTER				WELL #: 1	RRCID -> 234357	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 6125	PERF. 5932	- 5940			
04		2709 R	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2		N	-0-		169
05		2945 #	2761	-0-	-184	-0-	2761 2		N	-0-		169
06		2850 #	2162	-0-	-688	-0-	2162 2		N	-0-		169
07		2945 #	2292	-0-	-653	-0-	2292 2		N	-0-		169
08		2790 #	2536	-0-	-254	-0-	2521 2	15 9	N	14		183
09		2700 #	2152	-0-	-548	-0-	2152 2		N	-0-		183

EVEREST RESOURCE COMPANY				252057								
WOODRUFF				WELL #: 1	RRCID -> 262893	COMPL. DATE 09/29/2010	TOTAL DEPTH 6105	PERF. 5857	- 5862			
04		660 N	427	-0-	-233	-0-	427 2		N	-0-		70
05		1116 N	498	-0-	-618	-0-	498 2		N	-0-		70
06		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	110 1	1460 2	N	-0-		70
07		3100 N	3216	-0-	116	116	3216 2		N	-0-		70
*08		3100 N	3353	-0-	253	369	310 1	3043 2	N	-0-		70
09		1560 N	895	-0-	-665	-0-	250 1	645 2	N	-0-		70

RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590								
WOODRUFF				WELL #: 3	RRCID -> 169356	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 6097	PERF. 5899	- 5909			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78

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

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			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2016 - P/A 09/12/16

NURSERY (3400) 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 GARRISON LTD. 295861
 KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351

04	1770 X	1234	-0-	-536	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
05	1829 X	870	-0-	-959	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	1770 X	984	-0-	-786	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1829 X	987	-0-	-842	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	1271 X	1002	-0-	-269	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

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

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

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

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

NURSEY, 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

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

NURSEY, 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

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2016 - P/A 09/23/16

NURSEY, 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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-

NURSEY, 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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			98
05	155 #	24	-0-	-131	-0-	24	2		N	-0-			98
06	150 #	35	-0-	-115	-0-	35	2		N	-0-			98
07	155 #	24	-0-	-131	-0-	24	2		N	-0-			98
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			98
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			98

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

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

NURSERY, SE. (1100) 66315 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032
 JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2016 - P/A 11/04/2016

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)		66519 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534								
QVS		WELL #: 1D		RRCID -> 198249		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 4200		
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
INLAND OCEAN, INC.		424607								
WEST		WELL #: 3		RRCID -> 216235		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9543 - 9570		
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
SJI		WELL #: 1		RRCID -> 261786		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736		
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
04	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	600 1	7814 2	N	249 192 1	194
						274 9				
05	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	560 1	7013 2	N	231 198 1	227
						254 9				
06	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	600 1	7177 2	N	247 192 1	282
						272 9				
07	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	620 1	7028 2	N	188 193 1	277
						207 9				
08	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	620 1	6957 2	N	153 185 1	245
						168 9				
09	7440 X	4728	-0-	-2712	-0-	420 1	4184 2	N	113 193 1	165
						124 9				

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
CROCKER, P. P. G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 100766		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594		
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
04	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	219 1	2010 2	N	81	200
						89 9				
05	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	276 1	2621 2	N	75	275
						83 9				
06	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	369 1	3206 2	N	68	343
						75 9				
07	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	226 1	2331 2	N	71 176 1	238
						78 9				
08	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	310 1	1894 2	N	62 178 1	122
						68 9				
*09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	400 1	2341 2	N	49	171
						54 9				

OAKVILLE (WILCOX CONS.)														//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY														//CONT.// 747534									
CROCKER, P. P. G.U. #1														WELL #: 2		RRCID -> 102246		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9564 - 9598	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE									
04		330 N	140	-0-	-190	-0-	13	1	121	2	N	5		69									
05		217 N	128	-0-	-89	-0-	6	9	114	2	N	2		71									
06		150 N	4	-0-	-146	-0-	2	9	3	9	N	3		74									
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	1	2			N	-0-		74									
08		124 N	22	-0-	-102	-0-	3	1	17	2	N	2		76									
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	2	9			N	-0-		76									
SCHREINER RANCH TRUST II														WELL #: 5		RRCID -> 141656		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9774 - 9999	
04		1020 X	970	-0-	-50	-0-	905	2	65	9	N	59		215									
05		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1021	2	65	9	N	59	173 1	101									
06		1050 X	687	-0-	-363	-0-	651	2	36	9	N	33		134									
07		1085 X	1052	-0-	-33	-0-	961	2	91	9	N	83	177 1	40									
08		1085 X	995	-0-	-90	-0-	941	2	54	9	N	49		89									
09		1050 X	964	-0-	-86	-0-	881	2	83	9	N	75		164									
SCHREINER RANCH TRUST II														WELL #: 3		RRCID -> 144503		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 11094		PERF. 9834 - 9895	
04		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1655	2	46	9	N	42	176 1	29									
05		1922 X	1819	-0-	-103	-0-	1769	2	50	9	N	45		74									
06		1890 X	1186	-0-	-704	-0-	1147	2	39	9	N	35		109									
07		1953 X	1718	-0-	-235	-0-	1675	2	43	9	N	39		148									
08		1953 X	1714	-0-	-239	-0-	1668	2	46	9	N	42		190									
09		1770 X	1220	-0-	-550	-0-	1187	2	33	9	N	30	176 1	44									
SCHREINER RANCH TRUST II														WELL #: 2		RRCID -> 144885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11514		PERF. 9670 - 9892	
04		12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	11818	2	185	9	N	168	179 1	391									
05		11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	11739	2	191	9	N	174	172 1	393									
06		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	7933	2	146	9	N	133		526									
07		11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	11590	2	161	9	N	146	358 1	314									
08		12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	12680	2	198	9	N	180	360 1	134									
*09		10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	10149	2	143	9	N	130		264									
SCHREINER RANCH TRUST II														WELL #: 6		RRCID -> 234406		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10419		PERF. 9694 - 9726	
04		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2798	2	72	9	N	65		245									
05		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3110	2	63	9	N	57	173 1	129									
06		2970 X	2054	-0-	-916	-0-	1957	2	97	9	N	88		217									
07		3069 X	2951	-0-	-118	-0-	2871	2	80	9	N	73	172 1	118									
08		3162 X	2983	-0-	-179	-0-	2885	2	98	9	N	89		207									
09		3060 X	2708	-0-	-352	-0-	2611	2	97	9	N	88	176 1	119									
J. W. MCCLELLAND G. U. #2														WELL #: 1		RRCID -> 267641		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8741 - 8780	
04		3480 X	2934	-0-	-546	-0-	286	1	2626	2	N	20		151									
05		3875 X	2513	-0-	-1362	-0-	22	9	2238	2	N	35		186									
06		4380 X	1514	-0-	-2866	-0-	39	9	1339	2	N	19		205									
07		4371 X	3340	-0-	-1031	-0-	154	1	3015	2	N	30		235									
08		3038 X	1492	-0-	-1546	-0-	21	9	1275	2	N	7		242									
09		2940 X	885	-0-	-2055	-0-	209	1	745	2	N	12		254									
							8	9															
							127	1															
							13	9															

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
SOUTHERN RESOURCE COMPANY				805318												
MILLER				WELL #: 1	RRCID -> 223626	COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 11520		PERF. 9138 - 10143						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
TRISUN ENERGY SERVICES LLC				871098												
LIVE OAK SWD				WELL #: 1	RRCID -> 271623	COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7098 - 7440						
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175												
MCCLELLAND				WELL #: 15	RRCID -> 089642	COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 9736 - 9748						
04		6180 X	4064	-0-	-2116	-0-	382	1	3635	3	N	43				199
							47	9								
05		4712 X	3047	-0-	-1665	-0-	327	1	2677	3	N	39				238
							43	9								
06		4380 X	1467	-0-	-2913	-0-	183	1	1272	3	N	11				249
							12	9								
07		4526 X	3849	-0-	-677	-0-	394	1	3411	3	N	40	183	1		106
							44	9								
08		4185 X	4081	-0-	-104	-0-	398	1	3630	3	N	48				154
							53	9								
09		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT				154
MCCLELLAND G. U. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 095340	COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 9667 - 9677						
04		170 X	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-				79
05		144 X	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	N	-0-				79
06		97 X	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-				79
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				79
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				79
09		180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				79
MCCLELLAND				WELL #: 17	RRCID -> 098082	COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9960 - 10024						
04		690 X	590	-0-	-100	-0-	48	1	457	3	N	77	1	8		285
							85	9								
05		744 X	690	-0-	-54	-0-	60	1	489	3	N	128	185	1		228
							141	9								
06		720 X	695	-0-	-25	-0-	74	1	515	3	N	96	183	1		141
							106	9								
07		746 X	746	-0-	-0-	-0-	64	1	559	3	N	112				253
							123	9								
08		716 X	716	-0-	-0-	-0-	60	1	542	3	N	104	181	1		176
							114	9								
09		690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT				176

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	099694	COMPL. DATE	05/07/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9752 - 9786		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLELLAND "C"		WELL #:		1	RRCID ->	099695	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9656 - 9668		
04	480 X	306	-0-	-174	-0-	39	1	246	3	N	19			218
05	496 X	353	-0-	-143	-0-	21	9	34	1	N	98	184	1	132
06	300 X	264	-0-	-36	-0-	108	9	16	1	N	71			203
07	310 X	263	-0-	-47	-0-	78	9	14	1	N	91	185	1	109
08	341 X	206	-0-	-135	-0-	100	9	12	1	N	50			159
09	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-	55	9			N	NO RPT			159

MCCLELLAND "C"		WELL #:		2	RRCID ->	101274	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9252 - 9650		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROARK, G. U. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	101275	COMPL. DATE	08/01/1982	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	9524 - 9590		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCCLELLAND		WELL #:		18	RRCID ->	102307	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	9810 - 9830		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLELLAND		WELL #:		19	RRCID ->	103095	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9872 - 9902		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
MCCLELLAND		WELL #: 20		RRCID -> 106489		COMPL. DATE 07/08/1983				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858			
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
04		6746 X	6746	-0-	-0-	928 1	5740 3		N	71			295
05		7390 X	7390	-0-	-0-	78 9	6289 3		N	100	182 1		213
06		6843 X	6843	-0-	-0-	110 9	6178 3		N	69	177 1		105
07		6859 X	6859	-0-	-0-	589 1	6235 3		N	35			140
08		7025 X	7025	-0-	-0-	76 9	6408 3		N	31			171
09		6150 X	NO RPT	-0-	-6150	585 1			N	NO RPT			171
						39 9							
						583 1							
						34 9							
MCCLELLAND "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106843		COMPL. DATE 08/07/1983				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840			
04		1635 X	1635	-0-	-0-	154 1	1470 3		N	10			85
05		1771 X	1771	-0-	-0-	11 9	1570 3		N	8			93
06		1560 X	1445	-0-	-115	192 1	1256 3		N	7			100
07		1786 X	1786	-0-	-0-	9 9	1595 3		N	6			106
08		1958 X	1958	-0-	-0-	181 1	1764 3		N	1			107
09		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	184 1			N	NO RPT			107
						7 9							
						193 1							
						1 9							
MCCLELLAND		WELL #: 24		RRCID -> 142820		COMPL. DATE 09/24/1992				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903			
04		3037 X	3037	-0-	-0-	377 1	2660 3		N	-0-			27
05		19551 X	19551	-0-	-0-	899 1	18352 3		N	273	182 1		118
06		14451 X	14451	-0-	-0-	300 9	13352 3		N	208	187 1		139
07		12480 X	12480	-0-	-0-	870 1	11335 3		N	224	181 1		182
08		7750 X	4808	-0-	-2942	229 9	4386 3		N	41			223
09		7500 X	NO RPT	-0-	-7500	899 1			N	NO RPT			223
						246 9							
						377 1							
						45 9							
MCCLELLAND "C"		WELL #: 4		RRCID -> 145721		COMPL. DATE 06/01/1993				TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCLELLAND		WELL #: 26		RRCID -> 159375		COMPL. DATE 12/24/2000				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763			
04		1980 X	1430	-0-	-550	136 1	1294 3		N	-0-			148
05		1643 X	1397	-0-	-246	152 1	1245 3		N	-0-			148
06		1530 X	1492	-0-	-38	188 1	1304 3		N	-0-			148
07		1523 X	1523	-0-	-0-	158 1	1365 3		N	-0-			148
08		1488 X	1349	-0-	-139	133 1	1216 3		N	-0-			148
09		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT			148

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
MCCLELLAND		WELL #:		16	RRCID ->	159385	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	11245	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLELLAND		WELL #:		22	RRCID ->	161247	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9772 - 9962		
04	960 X	923	-0-	-37	-0-	128	1	795	3	N	-0-			-0-
05	992 X	897	-0-	-95	-0-	121	1	767	3	N	8			8
						9	9							
06	960 X	904	-0-	-56	-0-	76	1	793	3	N	32	7	1	33
						35	9							
07	961 X	847	-0-	-114	-0-	71	1	753	3	N	21			54
						23	9							
08	961 X	746	-0-	-215	-0-	61	1	664	3	N	19			73
						21	9							
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			73

MCCLELLAND		WELL #:		27	RRCID ->	178937	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9835 - 10000		
04	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	524	1	4981	3	N	50			391
						55	9							
05	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	648	1	5284	3	N	76	194	1	273
						84	9							
06	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	712	1	4925	3	N	47			320
						52	9							
07	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	595	1	5159	3	N	61	192	1	189
						67	9							
08	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	521	1	4759	3	N	68			257
						75	9							
09	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			257

MCCLELLAND		WELL #:		28	RRCID ->	178941	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9892 - 10126		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLELLAND		WELL #:		29	RRCID ->	182799	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9928 - 9968		
04	1500 X	1214	-0-	-286	-0-	165	1	1027	3	N	20			114
						22	9							
05	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	204	1	1293	3	N	19			133
						21	9							
06	1320 X	851	-0-	-469	-0-	73	1	769	3	N	8			141
						9	9							
07	1364 X	986	-0-	-378	-0-	84	1	899	3	N	3			144
						3	9							
08	1519 X	1179	-0-	-340	-0-	98	1	1073	3	N	7			151
						8	9							
09	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			151

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 JJRS INVESTMENTS INC. 427648
 REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

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

OAKVILLE (2000) 66519 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 CARTER & CARTER 136680
 REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 003309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1876 - 1976

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

OAKVILLE, EAST (SLICK) 66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 TT OPERATING, LLC 872252
 REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1814	3	55	9	N	50	168	1	2	8	55
05	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	514	1	1989	3	N	89					144
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	485	1	1871	3	N	62	4	8			202
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2105	3	85	9	N	77					279
08	2046 N	1923	-0-	-123	-0-	1843	3	80	9	N	73	182	1	3	8	167
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					167

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 TT OPERATING, LLC 872252
 REAGAN, ROBERT H. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK)		66523 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
WAGNER OIL COMPANY		891175							
ROARK G. U. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 153704		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OAKVILLE--WILCOX (LULING)		66540 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
TT OPERATING, LLC		872252							
REAGAN, ROBERT H.		WELL #: 7		RRCID -> 147008		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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 GROUP LLC		625629							
REAGAN, L. A.		WELL #: 3		RRCID -> 083541		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT	-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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/2016

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

THWING GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	198541	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3941 - 3951
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

CHARRO OPERATING, L.L.C.										146621									
RIVER RANCH										WELL #:	3	RRCID ->	190190	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	5022	PERF.	4076 - 4196
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2016 - P/A 07/12/16																			

RIVER RANCH										WELL #:	4	RRCID ->	190193	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	5006	PERF.	4418 - 4441
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

RIVER RANCH C										WELL #:		RRCID ->	199025	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4100 - 4116
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75			
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75			
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2013																			

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621								
RIVER RANCH D		WELL #:		7	RRCID ->	200199	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3770 - 3776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	15 1	266 2	N	-0-		-0-
*09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	15 1	342 2	N	-0-		-0-

RIVER RANCH "F"		WELL #:		41	RRCID ->	247727	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4552 - 4583
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-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
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-			N	-0-		-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-		-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	152 1	2625 2	N	-0-		-0-
*09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	152 1	4621 2	N	-0-		-0-

RIVER RANCH		WELL #:		F 40	RRCID ->	254111	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4437 - 4441
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RIVER RANCH		WELL #:		F 43	RRCID ->	254113	COMPL. DATE	08/29/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4240 - 4245
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	116 1	2009 2	N	-0-		-0-
*09	3000	N	3385	-0-	385	385	116 1	3269 2	N	-0-		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #:	2	RRCID ->	180241	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3813 - 3823
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	18 1	12 2	Y	-0-		-0-	
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	16 1	12 2	Y	-0-		-0-	
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	2 1	3 2	Y	-0-		-0-	
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-	
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9 1	57 2	Y	-0-		-0-	
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6 1	19 2	Y	-0-		-0-	

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	180382	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3706 - 3953
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	12 2	Y	-0-		-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	12 2	Y	-0-		-0-
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	-0-	2 1	3 2	Y	-0-		-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	21 2	Y	-0-		-0-
*09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	19 2	Y	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		3	RRCID ->	180882	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3763 - 3783
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	74 2	Y	-0-		-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	98 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	-0-	4 1	22 2	Y	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	465 2	Y	-0-		-0-
*09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	430 2	Y	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID ->	180921	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4132 - 4150
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	288 1	433 2	Y	-0-		-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	298 1	259 2	Y	-0-		-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	353 1	331 2	Y	-0-		-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	492 1	422 2	Y	-0-		-0-
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	305 1	489 2	Y	-0-		-0-
*09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	218 1	401 2	Y	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	181495	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	3926 - 3944
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	5 2	Y	-0-		7
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	12 2	Y	-0-		7
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	Y	-0-		7
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			Y	-0-		7
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	21 2	Y	-0-		7
*09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	19 2	Y	-0-		8
							1 9					

O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	208141	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3138 - 4059
04	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	450 1	901 2	N	-0-		-0-
05	1333 X	878	-0-	-455	-0-	-0-	349 1	529 2	N	-0-		-0-
06	1230 X	168	-0-	-1062	-0-	-0-	55 1	113 2	N	-0-		-0-
07	1116 X	450	-0-	-666	-0-	-0-	137 1	313 2	N	-0-		-0-
08	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	310 1	864 2	N	-0-		-0-
*09	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	379 1	920 2	N	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	212439	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	4767	PERF.	3819 - 3824
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-		79
05	41 X	41	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	33 2	N	-0-		79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	N	-0-		79
*09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	102 2	N	-0-		79

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//	66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954										
O'CONNOR RANCH		WELL #:	14	RRCID -> 212468	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3850	- 3858					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:	27	RRCID -> 214373	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3550	- 3556					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-			-0-
05		86 X	55	-0-	-31	-0-	11 1	44 2	N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N	-0-			-0-
*09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:	28	RRCID -> 216256	COMPL. DATE 04/07/2013	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3302	- 3310					
04	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	228 1	1010 2	N	-0-			-0-
05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	192 1	787 2	N	-0-			-0-
06	690	X	125	-0-	-565	-0-	18 1	107 2	N	-0-			-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
08	1054	X	1048	-0-	-6	-0-	76 1	972 2	N	-0-			-0-
09	1020	X	683	-0-	-337	-0-	76 1	607 2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:	22	RRCID -> 250444	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 15100	PERF. 4190	- 4218					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1)			66718 201	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954										
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:	1-U	RRCID -> 177560	COMPL. DATE 02/21/2000	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4284	- 4294					
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	55 1	35 2	Y	-0-			-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	48 1	35 2	Y	-0-			-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	7 1	9 2	Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	211 1	1424 2	Y	-0-			-0-
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	29 1	95 2	Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)										66718 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954							
O'CONNOR RANCH "A"										WELL #: 1-L		RRCID -> 177564		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE					
04		120 N	10	-0-	-110	-0-	6 1	4 2	Y	-0-			98				
05		93 N	9	-0-	-84	-0-	5 1	4 2	Y	-0-			98				
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	6 1	7 2	Y	-0-			98				
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			98				
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			98				
*09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	10 2	Y	2			100				
							2	9									

O'CONNOR RANCH "C"										WELL #: 2		RRCID -> 186988		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518	
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	29 1	128 2	Y	-0-			-0-				
05		217 N	126	-0-	-91	-0-	25 1	101 2	Y	-0-			-0-				
06		150 N	16	-0-	-134	-0-	2 1	14 2	Y	-0-			-0-				
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-				
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	10 1	127 2	Y	-0-			-0-				
*09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	19 1	150 2	Y	-0-			-0-				

O'CONNOR RANCH										WELL #: 23		RRCID -> 219796		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720	
04		603 X	603	-0-	-0-	-0-	368 1	235 2	N	-0-			135				
05		677 X	677	-0-	-0-	-0-	391 1	286 2	N	-0-			135				
06		330 X	177	-0-	-153	-0-	79 1	98 2	N	-0-			135				
07		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			135				
08		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	475 1	3204 2	N	-0-			135				
*09		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	572 1	1909 2	N	9			144				
							10	9									

O'CONNOR RANCH										WELL #: 16		RRCID -> 237221		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

OLD BUZZARD (WILCOX)										66957 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
OAK ENERGY, LLC										617101							
CLINTON										WELL #: 1		RRCID -> 169417		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954							
O'CONNOR RANCH										WELL #: 41		RRCID -> 232105		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106	
04		690 N	364	-0-	-326	-0-	36 1	328 2	N	-0-			80				
05		496 N	276	-0-	-220	-0-	30 1	246 2	N	-0-			80				
06		240 N	209	-0-	-31	-0-	21 1	188 2	N	-0-			80				
07		433 N	433	-0-	-0-	-0-	45 1	388 2	N	-0-			80				
08		279 N	104	-0-	-175	-0-	13 1	91 2	N	-0-			80				
*09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	66 1	388 2	N	-0-			80				

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

OLD BUZZARD (WILCOX)		//CONT.//		66957 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
O'CONNOR RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	232108	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	12590 PERF.12010 - 12058	
04	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	817 1	7352 2	N	43	239	
05	8742 X	8569	-0-	-173	-0-	47 9	933 1	N	26	188 1	
06	8460 X	5393	-0-	-3067	-0-	29 9	540 1	N	48	125	
07	8742 X	5479	-0-	-3263	-0-	53 9	568 1	N	25	150	
08	6355 X	6060	-0-	-295	-0-	28 9	757 1	N	46	196	
09	6150 X	5262	-0-	-888	-0-	51 9	759 1	N	11	207	
						12 9					

O'CONNOR RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	238785	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14572 PERF.12432 - 14484	
04	660 N	347	-0-	-313	-0-	35 1	312 2	N	-0-	35	
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	53 1	434 2	N	-0-	35	
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	66 1	588 2	N	-0-	35	
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	80 1	689 2	N	2	37	
08	496 N	423	-0-	-73	-0-	2 9	53 1	N	1	38	
09	660 N	364	-0-	-296	-0-	1 9	53 1	N	-0-	38	

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

OLIVIA (7500, UPPER)				67197 375	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
WAGNER OIL COMPANY				891175							
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		25	RRCID ->	202247	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8573 PERF. 7461 - 7474	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

ORD (WILCOX J-1 SAND)		67576 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
KILROY-TIPTON		WELL #: 1		RRCID -> 132690		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84

TIPTON		WELL #: 2		RRCID -> 189915		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAISANO CREEK (PETTUS)		68447 800		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277												
COX		WELL #: 3		RRCID -> 171598		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592						
04	615 R	615	-0-	-0-	-0-	554	1	61	9	Y	55	156	1	101
05	DLQ G-10	553	-0-	553	553	508	1	45	9	Y	41			142
06	DLQ G-10	503	-0-	503	1056	450	1	53	9	Y	48			190
07	DLQ G-10	449	-0-	449	1505	401	1	48	9	Y	44	160	1	74
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1505					Y	65			139
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1505					Y	NO RPT			139

PAISANO CREEK (YEGUA)		68447 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880												
MCNEILL H		WELL #: 1		RRCID -> 272361		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5274 - 5283						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

GRANBERRY A		WELL #: 1		RRCID -> 272362		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116

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

PALO ALTO, N. (6800)		68651 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
LOW-END OIL LLC		510360												
JOHNSON, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 055134		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	598				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	598				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	598				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	598				N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	598				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598				N	NO RPT			-0-

PANNA MARIA (CARRIZO)		68943 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
ECTERO SOUTHWEST, LLC		241416												
GFL/CRUZ		WELL #: 0001GF		RRCID -> 269322		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 4396		PERF. N/A				
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
BORDOVSKY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208024		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 4014 - 4017				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANNA MARIA (EDWARDS)		68943 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES						
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059												
FOEGELLE G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 033376		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 11003		PERF. 10898 - 10930				
04	7140 #	5956	-0-	-1184 B	-5595	5799	2	157	9	N	143	176	1	194
05	7378 #	5408	-0-	-1970 B	-7565	5365	3	43	9	N	39			233
06	7140 #	7025	-0-	-115 B	-7680	6904	3	121	9	N	110	127	1	216
07	6758 #	5350	-0-	-1408 B	-9088	5182	3	168	9	N	153	175	1	194
08	6758 #	6702	-0-	-56 B	-9144	6580	3	122	9	N	111	229	1	73
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4733	CANCELLED UNDERAGE ->	-4411							3 8	
09	7020 #	5605	-0-	-1415 B	-6148	5548	3	57	9	N	52			125

PUSTEJOVSKY		681459		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES						
WELL #: 1		RRCID -> 130286		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10764 - 10802						
04	240 #	181	-0-	-59 B	-2904	181	2			N	-0-			80
05	0 #	112	-0-	112 B	-2792	112	2			N	-0-			80
06	180 #	183	-0-	3 B	-2789	183	2			N	-0-			80
*07	217 #	156	-0-	-61 B	-2850	156	2			N	-0-			80
08	217 #	73	-0-	-144 B	-2994	73	3			N	-0-	9	7	71
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-801	CANCELLED UNDERAGE ->	-2193								
09	180 #	-0-	-0-	-180 B	-981					N	-0-			71

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//	68943 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES						
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.			251691									
BRYSCH			WELL #:	1	RRCID ->	258318	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	11177	PERF.10830	- 10846
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2919 R	2919	-0-	-0- B	-0-	25 1	2627 2	N	243	165 1	258
							267 9					
05		2958 R	2958	-0-	-0- B	-0-	28 1	2572 2	N	325	350 1	233
							358 9					
06		2816 R	2816	-0-	-0- B	-0-	17 1	2493 2	N	278	352 1	159
							306 9					
*07		2294 #	-0-	-0-	-2294 B	-2294			N	-0-		159
08		2294 #	-0-	-0-	-2294 B	-4588			N	-0-		159
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4588							
09		2220 #	1206	-0-	-1014 B	-5602	924 3	282 9	N	256	144 1	5 8 266

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
04		6120 #	-0-	-0-	-6120 B	-19224			N	35	162 1	86
												175
05		6324 #	-0-	-0-	-6324 B	-25548			N	89		
												87
06		4020 #	6589	-0-	2569 B	-22979	84 1	5638 2	N	788	876 1	
							867 9					
07		2759 #	5185	-0-	2426 B	-20553	4552 2	633 9	N	575	522 1	140
							55 1	5528 2	N	498	504 1	134
							548 9					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-14546							
09		4020 #	5057	-0-	1037 B	-13509	4582 2	475 9	N	432	359 1	207

ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131									
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	188111	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		90 #	-0-	-0-	-90 B	-311			Y	-0-	43 1	6
												30
05		93 #	-0-	-0-	-93 B	-404			Y	24		30
												30
06		240 #	NO RPT	-0-	-240 B	-644			Y	NO RPT		30
												30
07		93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-737			Y	NO RPT		30
												30
08		93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-830			Y	NO RPT		30
												30
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-609	CANCELLED UNDERAGE ->	-221					
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-609			Y	NO RPT		30

POLLOK, C. T.			WELL #:	3	RRCID ->	212975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12159	PERF.10750	- 12159
04		1 #	22	-0-	21 B	-115	22 3		Y	-0-		27
												27
05		1 #	14	-0-	13 B	-102	14 3		Y	-0-		27
												27
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-102			Y	NO RPT		27
												27
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-102			Y	NO RPT		27
												27
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-102			Y	NO RPT		27
												27
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-102					
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		27

GULFTEX ENERGY III, LP			338746									
LABUS, J. V.			WELL #:	3	RRCID ->	133296	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10784	- 10792
04		2430 #	2118	-0-	-312 B	-3036	19 1	2063 2	N	33		205
							36 9					
05		2511 #	2090	-0-	-421 B	-3457	2046 2	44 9	N	40		245
							13 1	2037 2	N	8		253
							9 9					
07		2418 #	1813	-0-	-605 B	-4433	1813 2		N	-0-	170 1	83
							1104 1	1747 2	N	1		84
							1 9					
08		2418 #	2852	-0-	434 B	-3999						
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1742	CANCELLED UNDERAGE ->	-2257					
09		2130 #	NO RPT	-0-	-2130 B	-3872			N	NO RPT		84

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//		68943 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: KARNES				
PRIDE ENERGY COMPANY				677050										
MOCZYGEMBA, J. S.				WELL #:	1	RRCID ->	033542	COMPL. DATE	08/10/1961	TOTAL DEPTH	11046	PERF.	10898 - 10976	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 W	4644	-0-	4644 B	-254	4327	2	317	9	N	288	348	1	153
*05	4419 R	4673	-0-	254 B	-0-	4361	2	312	9	N	284	349	1	88
*06	3600 #	547	-0-	-3053 B	-3053	527	2	20	9	N	18			106
*07	4805 #	244	-0-	-4561 B	-7614	192	2	52	9	N	47			153
*08	4805 #	1873	-0-	-2932 B	-10546	1620	2	253	9	N	230	169	1	214
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10546														
*09	4560 #	4456	-0-	-104 B	-10650	4053	2	403	9	N	366	341	1	239

PANTHER REEF (FRIO CONS.)				69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN				
MAGNUM OPERATING, LLC				521542										
BULL REDFISH UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	274876	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	9132 - 9148	
04	48180 X	-0-	-0-	-48180	-0-					N	-0-	59	1	-0-
05	49786 X	-0-	-0-	-49786	-0-					N	-0-			-0-
06	47940 X	-0-	-0-	-47940	-0-					N	-0-			-0-
07	40083 X	-0-	-0-	-40083	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990										
STATE TRACT 89				WELL #:	1	RRCID ->	193153	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	9214 - 9754	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	04/08/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9176 - 9189	
04	47250	44227	-0-	-3023	-0-	2281	1	41087	2	N	781	876	1	392
						859	9							
05	48825	46377	-0-	-2448	-0-	200	1	45091	2	N	987	561	1	818
						1086	9							
06	47250	40356	-0-	-6894	-0-	189	1	39277	2	N	809	942	1	685
						890	9							
07	45694 #	39509	-0-	-6185	-0-	38733	2	776	9	N	705	734	1	656
08	49254	49254	-0-	-0-	-0-	2281	1	46184	2	N	717	735	1	638
						789	9							
*09	44090	44090	-0-	-0-	-0-	43393	2	697	9	N	634	561	1	711

BULL REDFISH UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	279961	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9100 - 9148	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4)		69029 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990													
STATE TRACT 86		WELL #: 1		RRCID -> 168365		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8976 - 8984							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1)		69029 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
MAGNUM OPERATING, LLC		521542													
'BULL REDFISH' UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 280204		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9178 - 9196							
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3)		69029 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990													
STATE TRACT 89		WELL #: 002		RRCID -> 269199		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548							
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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 9873 PERF. 9832 - 9866							
04	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

HYNES, J. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184129		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PAPALOTE, E. (4885)		69044 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
HYNES		WELL #: 7		RRCID -> 111037		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAPALOTE, E. (5400)		69044 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
HYNES		WELL #: 8 C		RRCID -> 112065		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH)		69049 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
LEGACY EXPLORATION, INC.		495544								
SHELLY GRIFFITH		WELL #: A 2		RRCID -> 137843		COMPL. DATE 02/25/1991		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MCNEILL WEST		WELL #: 1		RRCID -> 255104		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 4409 - 4411				
04	1650	X	1454	-0-	-196	B	-0-	1439	2	15	9	N	14	-0-
05	1953	X	1106	-0-	-847	B	-0-	1106	2			N	-0-	-0-
06	1890	X	1283	-0-	-607	B	-0-	1283	2			N	-0-	-0-
07	1953	X	1387	-0-	-566	B	-0-	1387	2			N	-0-	-0-
08	1798	X	1457	-0-	-341	B	-0-	1442	2	15	9	N	14	-0-
09	1440	X	1432	-0-	-8	B	-0-	1432	2			N	-0-	-0-

MCNEILL (BROOKS)		WELL #: 1		RRCID -> 272719		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4174 - 4184				
04	1860	X	1334	-0-	-526	B	-0-	1303	2	31	9	N	28	-0-
05	1829	X	1430	-0-	-399	B	-0-	1411	2	19	9	N	17	-0-
06	1770	X	1159	-0-	-611	B	-0-	1142	2	17	9	N	15	-0-
07	1829	X	866	-0-	-963	B	-0-	866	2			N	-0-	-0-
08	1488	X	1479	-0-	-9	B	-0-	1464	2	15	9	N	14	-0-
09	1380	X	1371	-0-	-9	B	-0-	1371	2			N	-0-	-0-

MCNEILL (BROOKS) B		WELL #: 1		RRCID -> 280617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 13425 - 19452				
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PATRICIA (2800 CATAHOULA) //CONT.// 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. //CONT.// 194215
 WELDER, M S EST WELL #: 18 RRCID -> 192703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859

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

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-

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

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

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF. 13408 - 13900

04	2040 X	1670	-0-	-370	B	-0-	245	1	1425	3	N	-0-					-0-
05	1953 X	1767	-0-	-186	B	-0-	223	1	1544	3	N	-0-					-0-
06	1890 X	1746	-0-	-144	B	-0-	223	1	1523	3	N	-0-					-0-
07	1891 X	1522	-0-	-369	B	-0-	212	1	1310	3	N	-0-					-0-
08	1796 X	1796	-0-	-0-	B	-0-	266	1	1530	3	N	-0-					-0-
09	1740 X	1564	-0-	-176	B	-0-	215	1	1349	3	N	-0-					-0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 13181 - 14875

04	23070 X	21241	-0-	-1829	B	-0-	1082	1	20159	3	N	-0-					-0-
05	23777 X	21037	-0-	-2740	B	-0-	1082	1	19955	3	N	-0-					-0-
06	23010 X	20295	-0-	-2715	B	-0-	998	1	19297	3	N	-0-					-0-
07	23653 X	21383	-0-	-2270	B	-0-	1060	1	20323	3	N	-0-					-0-
08	19026 X	19026	-0-	-0-	B	-0-	987	1	18039	3	N	-0-					-0-
09	21240 X	19157	-0-	-2083	B	-0-	1037	1	18120	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		8190 X	7616	-0-	-574 B	-0-	1117	1	6499	3	N	-0-	-0-
05		8432 X	8172	-0-	-260 B	-0-	1029	1	7143	3	N	-0-	-0-
06		7920 X	7728	-0-	-192 B	-0-	988	1	6740	3	N	-0-	-0-
07		8184 X	7486	-0-	-698 B	-0-	1044	1	6442	3	N	-0-	-0-
08		7496 X	7496	-0-	-0- B	-0-	1109	1	6387	3	N	-0-	-0-
09		7920 X	7222	-0-	-698 B	-0-	994	1	6228	3	N	-0-	-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277													
04		4800 X	3500	-0-	-1300 B	-0-	13	1	3487	3	N	-0-	-0-
05		3813 X	3643	-0-	-170 B	-0-	13	1	3630	3	N	-0-	-0-
06		3690 X	3660	-0-	-30 B	-0-	13	1	3647	3	N	-0-	-0-
07		3813 X	3789	-0-	-24 B	-0-	12	1	3777	3	N	-0-	-0-
08		3791 X	3791	-0-	-0- B	-0-	20	1	3771	3	N	-0-	-0-
09		3660 X	3542	-0-	-118 B	-0-	30	1	3512	3	N	-0-	-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264													
04		5010 X	4686	-0-	-324 B	-0-	18	1	4668	3	N	-0-	-0-
05		5082 X	5082	-0-	-0- B	-0-	19	1	5063	3	N	-0-	-0-
06		5010 X	5010	-0-	-0- B	-0-	18	1	4992	3	N	-0-	-0-
07		5162 X	5162	-0-	-0- B	-0-	17	1	5145	3	N	-0-	-0-
08		4844 X	4844	-0-	-0- B	-0-	25	1	4819	3	N	-0-	-0-
09		5010 X	4808	-0-	-202 B	-0-	41	1	4767	3	N	-0-	-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446													
04		3129 X	3129	-0-	-0- B	-0-	12	1	3117	3	N	-0-	-0-
05		3348 X	22	-0-	-3326 B	-0-	22	3			N	-0-	-0-
06		6030 X	1737	-0-	-4293 B	-0-	6	1	1731	3	N	-0-	-0-
07		6231 X	1542	-0-	-4689 B	-0-	5	1	1537	3	N	-0-	-0-
08		6231 X	2151	-0-	-4080 B	-0-	11	1	2140	3	N	-0-	-0-
09		3120 X	1730	-0-	-1390 B	-0-	15	1	1715	3	N	-0-	-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001													
04		6810 X	-0-	-0-	-6810 B	-0-					N	-0-	-0-
05		7037 X	-0-	-0-	-7037 B	-0-					N	-0-	-0-
06		6810 X	36	-0-	-6774 B	-0-	5	1	31	3	N	-0-	-0-
07		3348 X	42	-0-	-3306 B	-0-	6	1	36	3	N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*09		6850 X	6850	-0-	-0- B	-0-	942	1	5908	3	N	-0-	-0-

GORDON ALBERT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070004 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13392 - 15737													
04		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	26	1	151	3	N	-0-	-0-
05		217 N	192	-0-	-25 B	-0-	24	1	168	3	N	-0-	-0-
06		0	133	-0-	133 B	133	17	1	116	3	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16													

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637													
04		4680 X	4310	-0-	-370 B	-0-	632	1	3678	3	N	-0-	-0-
05		5311 X	5311	-0-	-0- B	-0-	669	1	4642	3	N	-0-	-0-
06		4050 X	3789	-0-	-261 B	-0-	484	1	3305	3	N	-0-	-0-
07		4464 X	4382	-0-	-82 B	-0-	611	1	3771	3	N	-0-	-0-
08		4072 X	4072	-0-	-0- B	-0-	603	1	3469	3	N	-0-	-0-
09		5130 X	2975	-0-	-2155 B	-0-	409	1	2566	3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	141991	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	16347	PERF.13467 - 15592	
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

04		4500 X	3462	-0-	-1038 B	-0-	508 1	2954 3	N	-0-		-0-
05		4650 X	2959	-0-	-1691 B	-0-	373 1	2586 3	N	-0-		-0-
06		4500 X	2274	-0-	-2226 B	-0-	291 1	1983 3	N	-0-		-0-
07		4154 X	2345	-0-	-1809 B	-0-	327 1	2018 3	N	-0-		-0-
08		2296 X	2296	-0-	-0- B	-0-	340 1	1956 3	N	-0-		-0-
09		3450 X	2876	-0-	-574 B	-0-	396 1	2480 3	N	-0-		-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	142061	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	13838	PERF.13709 - 15368	
04		6953 X	6953	-0-	-0- B	-0-	204 1	6749 3	N	-0-		-0-
05		6896 X	6896	-0-	-0- B	-0-	211 1	6685 3	N	-0-		-0-
06		6660 X	5596	-0-	-1064 B	-0-	194 1	5402 3	N	-0-		-0-
07		7192 X	6707	-0-	-485 B	-0-	240 1	6467 3	N	-0-		-0-
08		6868 X	6868	-0-	-0- B	-0-	246 1	6622 3	N	-0-		-0-
09		6960 X	5134	-0-	-1826 B	-0-	234 1	4900 3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	142065	COMPL. DATE	05/28/1992	TOTAL DEPTH	13890	PERF.13591 - 13706	
04		3183 X	3183	-0-	-0- B	-0-	467 1	2716 3	N	-0-		-0-
05		3169 X	3169	-0-	-0- B	-0-	399 1	2770 3	N	-0-		-0-
06		2916 X	2916	-0-	-0- B	-0-	373 1	2543 3	N	-0-		-0-
07		2583 X	2583	-0-	-0- B	-0-	360 1	2223 3	N	-0-		-0-
08		2513 X	2513	-0-	-0- B	-0-	372 1	2141 3	N	-0-		-0-
*09		2292 X	2292	-0-	-0- B	-0-	315 1	1977 3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	144537	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	13574	PERF.13574 - 13732	
04		750 N	704	-0-	-46 B	-0-	103 1	601 3	N	-0-		-0-
05		775 N	628	-0-	-147 B	-0-	79 1	549 3	N	-0-		-0-
06		0	304	-0-	304 B	-0-	39 1	265 3	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/22/2016 - PLUGGED 06/22/16												

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145031	COMPL. DATE	01/24/1993	TOTAL DEPTH	13616	PERF.13616 - 13716	
04		0	49	-0-	49 B	-0-	7 1	42 3	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/13/2016 - P/A 04/13/16												

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	147064	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	13745	PERF.13335 - 15071	
04		T. A.	4598	-0-	4598 B	15706	234 1	4364 3	N	-0-		-0-
05		T. A.	7309	-0-	7309 B	23015	376 1	6933 3	N	-0-		-0-
06		30163 X	7148	-0-	-23015 B	-0-	352 1	6796 3	N	-0-		-0-
07		6457 X	6457	-0-	-0- B	-0-	320 1	6137 3	N	-0-		-0-
08		7316 X	6773	-0-	-543 B	-0-	351 1	6422 3	N	-0-		-0-
09		7140 X	6644	-0-	-496 B	-0-	360 1	6284 3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	147266	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	13905	PERF.13634 - 13221	
04		T. A.	3799	-0-	3799 B	13977	281 1	3518 3	N	-0-		-0-
05		17723 X	3746	-0-	-13977 B	-0-	296 1	3450 3	N	-0-		-0-
06		3982 X	3982	-0-	-0- B	-0-	321 1	3661 3	N	-0-		-0-
07		5425 X	4114	-0-	-1311 B	-0-	305 1	3809 3	N	-0-		-0-
08		5438 X	5438	-0-	-0- B	-0-	443 1	4995 3	N	-0-		-0-
09		3990 X	3904	-0-	-86 B	-0-	309 1	3595 3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		T. A.	6601	-0-	6601 B	20940	489	1	6112	3	N	-0-			-0-
05		T. A.	6598	-0-	6598 B	27538	522	1	6076	3	N	-0-			-0-
06		33312 X	5774	-0-	-27538 B	-0-	465	1	5309	3	N	-0-			-0-
07		6318 X	6318	-0-	-0- B	-0-	468	1	5850	3	N	-0-			-0-
08		7223 X	6973	-0-	-250 B	-0-	568	1	6405	3	N	-0-			-0-
*09		7000 X	7000	-0-	-0- B	-0-	554	1	6446	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841															
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

OVERBY, CHARLIE C. WELL #: 1E RRCID -> 166124 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838															
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000															
04		4980 X	4764	-0-	-216 B	-0-	590	1	4174	3	N	-0-			-0-
05		5146 X	4889	-0-	-257 B	-0-	643	1	4246	3	N	-0-			-0-
06		4980 X	4538	-0-	-442 B	-0-	621	1	3917	3	N	-0-			-0-
07		5084 X	4561	-0-	-523 B	-0-	654	1	3907	3	N	-0-			-0-
08		4708 X	4708	-0-	-0- B	-0-	642	1	4066	3	N	-0-			-0-
09		4770 X	4531	-0-	-239 B	-0-	575	1	3956	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028															
04		4830 X	4698	-0-	-132 B	-0-	582	1	4116	3	N	-0-			-0-
05		4991 X	4683	-0-	-308 B	-0-	616	1	4067	3	N	-0-			-0-
06		4800 X	4384	-0-	-416 B	-0-	600	1	3784	3	N	-0-			-0-
07		4898 X	4488	-0-	-410 B	-0-	644	1	3844	3	N	-0-			-0-
08		4453 X	4453	-0-	-0- B	-0-	607	1	3846	3	N	-0-			-0-
09		4710 X	3979	-0-	-731 B	-0-	505	1	3474	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693															
04		8700 X	8225	-0-	-475 B	-0-	31	1	8194	3	N	-0-			-0-
05		8990 X	8170	-0-	-820 B	-0-	30	1	8140	3	N	-0-			-0-
06		8220 X	7693	-0-	-527 B	-0-	28	1	7665	3	N	-0-			-0-
07		8494 X	7746	-0-	-748 B	-0-	25	1	7721	3	N	-0-			-0-
08		7314 X	7314	-0-	-0- B	-0-	38	1	7276	3	N	-0-			-0-
09		8220 X	6201	-0-	-2019 B	-0-	52	1	6149	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869															
04		3930 X	3438	-0-	-492 B	-0-	504	1	2934	3	N	-0-			-0-
05		4061 X	3741	-0-	-320 B	-0-	471	1	3270	3	N	-0-			-0-
06		3930 X	3809	-0-	-121 B	-0-	487	1	3322	3	N	-0-			-0-
07		3937 X	3614	-0-	-323 B	-0-	504	1	3110	3	N	-0-			-0-
08		2957 X	2957	-0-	-0- B	-0-	438	1	2519	3	N	-0-			-0-
09		3810 X	2616	-0-	-1194 B	-0-	360	1	2256	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)												CNTY: BEE			
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		22110 X	13884	-0-	-8226 B	-0-	2037	1	11847	3	N	-0-			-0-
05		21938 X	21938	-0-	-0- B	-0-	2763	1	19175	3	N	-0-			-0-
06		23451 X	23451	-0-	-0- B	-0-	2998	1	20453	3	N	-0-			-0-
07		23157 X	19541	-0-	-3616 B	-0-	2725	1	16816	3	N	-0-			-0-
08		16750 X	16750	-0-	-0- B	-0-	2479	1	14271	3	N	-0-			-0-
09		23460 X	22638	-0-	-822 B	-0-	3115	1	19523	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833															
04		3900 X	3388	-0-	-512 B	-0-	13	1	3375	3	N	-0-			-0-
05		4079 X	4079	-0-	-0- B	-0-	15	1	4064	3	N	-0-			-0-
06		4574 X	4574	-0-	-0- B	-0-	17	1	4557	3	N	-0-			-0-
07		4906 X	4906	-0-	-0- B	-0-	16	1	4890	3	N	-0-			-0-
08		4242 X	4242	-0-	-0- B	-0-	22	1	4220	3	N	-0-			-0-
09		4560 X	3596	-0-	-964 B	-0-	30	1	3566	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072															
04		10500 X	8792	-0-	-1708 B	-0-	448	1	8344	3	N	-0-			-0-
05		10788 X	8629	-0-	-2159 B	-0-	444	1	8185	3	N	-0-			-0-
06		10440 X	8322	-0-	-2118 B	-0-	409	1	7913	3	N	-0-			-0-
07		10757 X	8645	-0-	-2112 B	-0-	429	1	8216	3	N	-0-			-0-
08		8559 X	8559	-0-	-0- B	-0-	444	1	8115	3	N	-0-			-0-
09		8790 X	8369	-0-	-421 B	-0-	453	1	7916	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699															
04		4800 X	4614	-0-	-186 B	-0-	677	1	3937	3	N	-0-			-0-
05		4735 X	4735	-0-	-0- B	-0-	596	1	4139	3	N	-0-			-0-
06		4320 X	4300	-0-	-20 B	-0-	550	1	3750	3	N	-0-			-0-
07		4774 X	4135	-0-	-639 B	-0-	577	1	3558	3	N	-0-			-0-
08		4156 X	4156	-0-	-0- B	-0-	615	1	3541	3	N	-0-			-0-
09		4620 X	565	-0-	-4055 B	-0-	78	1	487	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652															
04		7830 X	5869	-0-	-1961 B	-0-	172	1	5697	3	N	-0-			-0-
05		8091 X	5914	-0-	-2177 B	-0-	181	1	5733	3	N	-0-			-0-
06		7830 X	6971	-0-	-859 B	-0-	242	1	6729	3	N	-0-			-0-
07		7595 X	6342	-0-	-1253 B	-0-	227	1	6115	3	N	-0-			-0-
08		5724 X	5724	-0-	-0- B	-0-	205	1	5519	3	N	-0-			-0-
*09		7105 X	7105	-0-	-0- B	-0-	324	1	6781	3	N	-0-			-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187827 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13476 - 15636															
04		570 N	519	-0-	-51 B	-0-	64	1	455	3	N	-0-			-0-
05		558 N	518	-0-	-40 B	-0-	68	1	450	3	N	-0-			-0-
06		540 N	473	-0-	-67 B	-0-	65	1	408	3	N	-0-			-0-
07		0	83	-0-	83 B	83	12	1	71	3	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16															

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039															
04		6552 X	6552	-0-	-0- B	-0-	811	1	5741	3	N	-0-			-0-
05		6075 X	6075	-0-	-0- B	-0-	799	1	5276	3	N	-0-			-0-
06		5485 X	5485	-0-	-0- B	-0-	750	1	4735	3	N	-0-			-0-
07		5898 X	5898	-0-	-0- B	-0-	846	1	5052	3	N	-0-			-0-
08		6180 X	6180	-0-	-0- B	-0-	842	1	5338	3	N	-0-			-0-
09		6540 X	6129	-0-	-411 B	-0-	778	1	5351	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)											
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748											
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	9270 X	9019	-0-	-251 B	-0-	668 1	8351 3	N	-0-	-0-	
05	9300 X	8458	-0-	-842 B	-0-	669 1	7789 3	N	-0-	-0-	
06	9082 X	9082	-0-	-0- B	-0-	732 1	8350 3	N	-0-	-0-	
07	9331 X	9110	-0-	-221 B	-0-	675 1	8435 3	N	-0-	-0-	
08	8746 X	8746	-0-	-0- B	-0-	712 1	8034 3	N	-0-	-0-	
09	9090 X	8722	-0-	-368 B	-0-	691 1	8031 3	N	-0-	-0-	

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652											
04	6120 X	5254	-0-	-866 B	-0-	389 1	4865 3	N	-0-	-0-	
05	5642 X	5247	-0-	-395 B	-0-	415 1	4832 3	N	-0-	-0-	
06	5220 X	4948	-0-	-272 B	-0-	399 1	4549 3	N	-0-	-0-	
07	5541 X	5541	-0-	-0- B	-0-	411 1	5130 3	N	-0-	-0-	
08	5774 X	5774	-0-	-0- B	-0-	470 1	5304 3	N	-0-	-0-	
09	5250 X	4934	-0-	-316 B	-0-	391 1	4543 3	N	-0-	-0-	

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740											
04	4620 X	2889	-0-	-1731 B	-0-	358 1	2531 3	N	-0-	-0-	
05	3565 X	3070	-0-	-495 B	-0-	404 1	2666 3	N	-0-	-0-	
06	3270 X	3041	-0-	-229 B	-0-	416 1	2625 3	N	-0-	-0-	
07	3255 X	2714	-0-	-541 B	-0-	389 1	2325 3	N	-0-	-0-	
08	2883 X	2883	-0-	-0- B	-0-	393 1	2490 3	N	-0-	-0-	
09	3030 X	3015	-0-	-15 B	-0-	383 1	2632 3	N	-0-	-0-	

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753											
04	3990 X	3587	-0-	-403 B	-0-	444 1	3143 3	N	-0-	-0-	
05	3906 X	3762	-0-	-144 B	-0-	495 1	3267 3	N	-0-	-0-	
06	3780 X	3538	-0-	-242 B	-0-	484 1	3054 3	N	-0-	-0-	
07	3906 X	3206	-0-	-700 B	-0-	460 1	2746 3	N	-0-	-0-	
08	3165 X	3165	-0-	-0- B	-0-	431 1	2734 3	N	-0-	-0-	
09	3630 X	2668	-0-	-962 B	-0-	339 1	2329 3	N	-0-	-0-	

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	3696 X	3696	-0-	-0- B	-0-	458 1	3238 3	N	-0-	-0-	
05	3803 X	3803	-0-	-0- B	-0-	500 1	3303 3	N	-0-	-0-	
06	3540 X	3435	-0-	-105 B	-0-	470 1	2965 3	N	-0-	-0-	
07	3813 X	3522	-0-	-291 B	-0-	505 1	3017 3	N	-0-	-0-	
08	3631 X	3631	-0-	-0- B	-0-	495 1	3136 3	N	-0-	-0-	
09	3690 X	3341	-0-	-349 B	-0-	424 1	2917 3	N	-0-	-0-	

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515											
04	4650 X	4184	-0-	-466 B	-0-	310 1	3874 3	N	-0-	-0-	
05	5012 X	5012	-0-	-0- B	-0-	397 1	4615 3	N	-0-	-0-	
06	4923 X	4923	-0-	-0- B	-0-	397 1	4526 3	N	-0-	-0-	
07	9876 X	9876	-0-	-0- B	-0-	732 1	9144 3	N	-0-	-0-	
08	6459 X	6459	-0-	-0- B	-0-	526 1	5933 3	N	-0-	-0-	
*09	5338 X	5338	-0-	-0- B	-0-	423 1	4915 3	N	-0-	-0-	

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920											
04	1638 X	1638	-0-	-0- B	-0-	416 1	1222 3	N	-0-	-0-	
05	1612 X	1575	-0-	-37 B	-0-	193 1	1382 3	N	-0-	-0-	
06	1607 X	1607	-0-	-0- B	-0-	130 1	1477 3	N	-0-	-0-	
07	1705 X	1615	-0-	-90 B	-0-	294 1	1321 3	N	-0-	-0-	
08	1318 X	1318	-0-	-0- B	-0-	214 1	1104 3	N	-0-	-0-	
09	1650 X	1300	-0-	-350 B	-0-	164 1	1136 3	N	-0-	-0-	

PAWNEE (EDWARDS)												CNTY: BEE							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.																			
O'NEAL GAS UNIT																			
WELL #: 8												RRCID -> 198032		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 15670		PERF.13465 - 16275	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE		BALANCE		
04		12780 X	8915	-0-	-3865 B	-0-	454	1	8461	3	N	-0-					-0-		
05		13206 X	9527	-0-	-3679 B	-0-	490	1	9037	3	N	-0-					-0-		
06		12450 X	8534	-0-	-3916 B	-0-	420	1	8114	3	N	-0-					-0-		
07		11408 X	10876	-0-	-532 B	-0-	539	1	10337	3	N	-0-					-0-		
08		10736 X	10736	-0-	-0- B	-0-	557	1	10179	3	N	-0-					-0-		
*09		9793 X	9793	-0-	-0- B	-0-	530	1	9263	3	N	-0-					-0-		

BENHAM, ERNA P. GU												RRCID -> 198383		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13500 - 16685	
04		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	11	1	65	3	N	-0-					-0-		
05		93 N	42	-0-	-51 B	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-		
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-		
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-		
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		

TURNER GAS UNIT												RRCID -> 200073		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 14017		PERF.13710 - 16515	
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	6					N	-0-					-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	6					N	-0-					-0-		
06		T. A.	9	-0-	9 B	15	1	1	8	3	N	-0-					-0-		
07		T. A.	7	-0-	7 B	22	1	1	6	3	N	-0-					-0-		
08		T. A.	1197	-0-	1197 B	1219	171	1	1026	3	N	-0-					-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	1219					N	-0-					-0-		

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT												RRCID -> 200147		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13980		PERF.13510 - 14302	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
05		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2016 - PLUGGED 05/11/16																			

TURNER GU												RRCID -> 202563		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 13866		PERF.13424 - 15761	
04		7560 X	7415	-0-	-145 B	-0-	549	1	6866	3	N	-0-					-0-		
05		7812 X	7541	-0-	-271 B	-0-	597	1	6944	3	N	-0-					-0-		
06		7560 X	7175	-0-	-385 B	-0-	578	1	6597	3	N	-0-					-0-		
07		7657 X	7271	-0-	-386 B	-0-	539	1	6732	3	N	-0-					-0-		
08		6949 X	6949	-0-	-0- B	-0-	566	1	6383	3	N	-0-					-0-		
09		7410 X	6179	-0-	-1231 B	-0-	489	1	5690	3	N	-0-					-0-		

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT												RRCID -> 203952		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13513 - 16093	
04		2160 X	2034	-0-	-126 B	-0-	204	1	1830	3	N	-0-					-0-		
05		2232 X	2032	-0-	-200 B	-0-	199	1	1833	3	N	-0-					-0-		
06		2100 X	1994	-0-	-106 B	-0-	236	1	1758	3	N	-0-					-0-		
07		2170 X	2066	-0-	-104 B	-0-	233	1	1833	3	N	-0-					-0-		
08		1878 X	1878	-0-	-0- B	-0-	158	1	1720	3	N	-0-					-0-		
09		2040 X	1924	-0-	-116 B	-0-	235	1	1689	3	N	-0-					-0-		

BENHAM GAS UNIT A												RRCID -> 205681		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 14019		PERF.13650 - 15525	
04		1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	132	1	1651	3	N	-0-					-0-		
05		1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	154	1	1797	3	N	-0-					-0-		
06		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	29	1	327	3	N	-0-					-0-		
07		310 N	199	-0-	-111 B	-0-	15	1	184	3	N	-0-					-0-		
08		310 N	133	-0-	-177 B	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-		
09		300 N	145	-0-	-155 B	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-		

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
04		3300 X	3106	-0-	-194 B	-0-		230 1	2876 3	N		-0-				-0-
05		3410 X	3191	-0-	-219 B	-0-		253 1	2938 3	N		-0-				-0-
06		3300 X	3128	-0-	-172 B	-0-		252 1	2876 3	N		-0-				-0-
07		3317 X	3305	-0-	-12 B	-0-		245 1	3060 3	N		-0-				-0-
08		3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-		259 1	2920 3	N		-0-				-0-
09		3120 X	3009	-0-	-111 B	-0-		238 1	2771 3	N		-0-				-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953																
04		7082 X	7082	-0-	-0- B	-0-		208 1	6874 3	N		-0-				-0-
05		7187 X	7187	-0-	-0- B	-0-		220 1	6967 3	N		-0-				-0-
06		6643 X	6643	-0-	-0- B	-0-		231 1	6412 3	N		-0-				-0-
07		6789 X	6723	-0-	-66 B	-0-		241 1	6482 3	N		-0-				-0-
08		6296 X	6296	-0-	-0- B	-0-		226 1	6070 3	N		-0-				-0-
09		7080 X	5544	-0-	-1536 B	-0-		252 1	5292 3	N		-0-				-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585																
04		10410 X	9020	-0-	-1390 B	-0-		265 1	8755 3	N		-0-				-0-
05		10292 X	9654	-0-	-638 B	-0-		296 1	9358 3	N		-0-				-0-
06		9241 X	9241	-0-	-0- B	-0-		321 1	8920 3	N		-0-				-0-
07		9548 X	9024	-0-	-524 B	-0-		323 1	8701 3	N		-0-				-0-
08		10109 X	10109	-0-	-0- B	-0-		363 1	9746 3	N		-0-				-0-
*09		9610 X	9610	-0-	-0- B	-0-		438 1	9172 3	N		-0-				-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853																
04		4350 X	3651	-0-	-699 B	-0-		3651 3		N		-0-				-0-
05		4433 X	3686	-0-	-747 B	-0-		3686 3		N		-0-				-0-
06		4140 X	3520	-0-	-620 B	-0-		3520 3		N		-0-				-0-
07		4030 X	3591	-0-	-439 B	-0-		3591 3		N		-0-				-0-
08		3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-		3479 3		N		-0-				-0-
09		3660 X	3298	-0-	-362 B	-0-		3298 3		N		-0-				-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227																
04		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-		109 1	1369 3	N		-0-				-0-
05		1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-		116 1	1353 3	N		-0-				-0-
06		1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-		115 1	1314 3	N		-0-				-0-
07		1519 N	1435	-0-	-84 B	-0-		106 1	1329 3	N		-0-				-0-
08		1457 N	1358	-0-	-99 B	-0-		111 1	1247 3	N		-0-				-0-
*09		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-		119 1	1388 3	N		-0-				-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454																
04		1770 X	1424	-0-	-346 B	-0-		143 1	1281 3	N		-0-				-0-
05		1829 X	1411	-0-	-418 B	-0-		138 1	1273 3	N		-0-				-0-
06		1500 X	1331	-0-	-169 B	-0-		157 1	1174 3	N		-0-				-0-
07		1550 X	1300	-0-	-250 B	-0-		146 1	1154 3	N		-0-				-0-
08		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-		106 1	1151 3	N		-0-				-0-
09		1320 N	1194	-0-	-126 B	-0-		146 1	1048 3	N		-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
SCHROEDER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 212327		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	240 N	176	-0-	-64 B	-0-		45	1	131	3	N	-0-			-0-
05	155 N	147	-0-	-8 B	-0-		18	1	129	3	N	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0- B	-0-		25	1	284	3	N	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-		65	1	292	3	N	-0-			-0-
08	45 N	-0-	-0-	-45 B	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2016 - P/A 08/10/16															

BENHAM GAS UNIT A		WELL #:		2		RRCID -> 212328		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980					
04	3158 X	3158	-0-	-0- B	-0-		234	1	2924	3	N	-0-			-0-
05	3004 X	3004	-0-	-0- B	-0-		238	1	2766	3	N	-0-			-0-
06	2820 X	2820	-0-	-0- B	-0-		227	1	2593	3	N	-0-			-0-
07	2291 X	2291	-0-	-0- B	-0-		170	1	2121	3	N	-0-			-0-
08	1984 X	1731	-0-	-253 B	-0-		141	1	1590	3	N	-0-			-0-
09	1920 X	981	-0-	-939 B	-0-		78	1	903	3	N	-0-			-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 212330		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425					
04	6540 X	6322	-0-	-218 B	-0-		468	1	5854	3	N	-0-			-0-
05	8153 X	6289	-0-	-1864 B	-0-		498	1	5791	3	N	-0-			-0-
06	7890 X	6031	-0-	-1859 B	-0-		486	1	5545	3	N	-0-			-0-
07	8153 X	6327	-0-	-1826 B	-0-		469	1	5858	3	N	-0-			-0-
08	5097 X	5097	-0-	-0- B	-0-		415	1	4682	3	N	-0-			-0-
*09	6826 X	6826	-0-	-0- B	-0-		541	1	6285	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER G. U.		WELL #:		3		RRCID -> 212872		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588					
04	3780 X	2018	-0-	-1762 B	-0-		512	1	1506	3	N	-0-			-0-
05	3720 X	3663	-0-	-57 B	-0-		448	1	3215	3	N	-0-			-0-
06	6996 X	6996	-0-	-0- B	-0-		568	1	6428	3	N	-0-			-0-
07	3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-		597	1	2688	3	N	-0-			-0-
08	2358 X	2358	-0-	-0- B	-0-		382	1	1976	3	N	-0-			-0-
09	6990 X	2949	-0-	-4041 B	-0-		372	1	2577	3	N	-0-			-0-

GORDON GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 214168		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 214410		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629					
04	4332 X	4332	-0-	-0- B	-0-		16	1	4316	3	N	-0-			-0-
05	4371 X	3350	-0-	-1021 B	-0-		12	1	3338	3	N	-0-			-0-
06	4230 X	2752	-0-	-1478 B	-0-		10	1	2742	3	N	-0-			-0-
07	4464 X	2945	-0-	-1519 B	-0-		10	1	2935	3	N	-0-			-0-
08	3629 X	3629	-0-	-0- B	-0-		19	1	3610	3	N	-0-			-0-
09	4320 X	3835	-0-	-485 B	-0-		32	1	3803	3	N	-0-			-0-

TURNER GU		WELL #:		10		RRCID -> 215298		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014					
04	5940 X	5893	-0-	-47 B	-0-		436	1	5457	3	N	-0-			-0-
05	6417 X	5993	-0-	-424 B	-0-		474	1	5519	3	N	-0-			-0-
06	6210 X	5252	-0-	-958 B	-0-		423	1	4829	3	N	-0-			-0-
07	6417 X	5441	-0-	-976 B	-0-		403	1	5038	3	N	-0-			-0-
08	5110 X	5110	-0-	-0- B	-0-		416	1	4694	3	N	-0-			-0-
*09	6052 X	6052	-0-	-0- B	-0-		479	1	5573	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866														
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

04		690 N	597	-0-	-93 B	-0-	74 1	523 3	N	-0-				-0-
05		713 N	557	-0-	-156 B	-0-	73 1	484 3	N	-0-				-0-
06		690 N	567	-0-	-123 B	-0-	78 1	489 3	N	-0-				-0-
07		620 N	530	-0-	-90 B	-0-	76 1	454 3	N	-0-				-0-
08		558 N	555	-0-	-3 B	-0-	76 1	479 3	N	-0-				-0-
*09		4964 X	4964	-0-	-0- B	-0-	630 1	4334 3	N	-0-				-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708														
04		9270 X	8243	-0-	-1027 B	-0-	242 1	8001 3	N	-0-				-0-
05		9579 X	7616	-0-	-1963 B	-0-	233 1	7383 3	N	-0-				-0-
06		8700 X	7612	-0-	-1088 B	-0-	264 1	7348 3	N	-0-				-0-
07		8990 X	7277	-0-	-1713 B	-0-	260 1	7017 3	N	-0-				-0-
08		7055 X	7055	-0-	-0- B	-0-	253 1	6802 3	N	-0-				-0-
09		8250 X	6948	-0-	-1302 B	-0-	316 1	6632 3	N	-0-				-0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378														
04		31770 X	20918	-0-	-10852 B	-0-	79 1	20839 3	N	-0-				-0-
05		32705 X	22161	-0-	-10544 B	-0-	82 1	22079 3	N	-0-				-0-
06		31650 X	22205	-0-	-9445 B	-0-	81 1	22124 3	N	-0-				-0-
07		32380 X	21625	-0-	-10755 B	-0-	70 1	21555 3	N	-0-				-0-
08		22554 X	22554	-0-	-0- B	-0-	117 1	22437 3	N	-0-				-0-
*09		22864 X	22864	-0-	-0- B	-0-	193 1	22671 3	N	-0-				-0-

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212														
04		4198 X	4198	-0-	-0- B	-0-	616 1	3582 3	N	-0-				-0-
05		4278 X	4252	-0-	-26 B	-0-	536 1	3716 3	N	-0-				-0-
06		4140 X	4030	-0-	-110 B	-0-	515 1	3515 3	N	-0-				-0-
07		4349 X	4349	-0-	-0- B	-0-	607 1	3742 3	N	-0-				-0-
08		4392 X	4392	-0-	-0- B	-0-	650 1	3742 3	N	-0-				-0-
*09		4279 X	4279	-0-	-0- B	-0-	589 1	3690 3	N	-0-				-0-

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797														
04		1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	54 1	1803 3	N	-0-				-0-
05		1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	59 1	1870 3	N	-0-				-0-
06		1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	60 1	1678 3	N	-0-				-0-
07		1922 N	1681	-0-	-241 B	-0-	60 1	1621 3	N	-0-				-0-
08		1922 N	1640	-0-	-282 B	-0-	59 1	1581 3	N	-0-				-0-
09		1740 N	1495	-0-	-245 B	-0-	68 1	1427 3	N	-0-				-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590														
04		4110 X	4110	-0-	-0- B	-0-	304 1	3806 3	N	-0-				-0-
05		4175 X	4175	-0-	-0- B	-0-	330 1	3845 3	N	-0-				-0-
06		4148 X	4148	-0-	-0- B	-0-	334 1	3814 3	N	-0-				-0-
07		4177 X	4177	-0-	-0- B	-0-	309 1	3868 3	N	-0-				-0-
08		4114 X	4114	-0-	-0- B	-0-	335 1	3779 3	N	-0-				-0-
*09		3149 X	3149	-0-	-0- B	-0-	249 1	2900 3	N	-0-				-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928														
04		9030 X	8864	-0-	-166 B	-0-	452 1	8412 3	N	-0-				-0-
05		9331 X	8855	-0-	-476 B	-0-	456 1	8399 3	N	-0-				-0-
06		9030 X	8898	-0-	-132 B	-0-	438 1	8460 3	N	-0-				-0-
07		9331 X	9168	-0-	-163 B	-0-	455 1	8713 3	N	-0-				-0-
08		10125 X	10125	-0-	-0- B	-0-	525 1	9600 3	N	-0-				-0-
*09		9955 X	9955	-0-	-0- B	-0-	539 1	9416 3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04		3990 X	3380	-0-	-610 B	-0-	250 1	3130 3		N	-0-	-0-
05		4185 X	3433	-0-	-752 B	-0-	272 1	3161 3		N	-0-	-0-
06		4050 X	3366	-0-	-684 B	-0-	271 1	3095 3		N	-0-	-0-
07		4185 X	3698	-0-	-487 B	-0-	274 1	3424 3		N	-0-	-0-
08		3591 X	3591	-0-	-0- B	-0-	292 1	3299 3		N	-0-	-0-
*09		3547 X	3547	-0-	-0- B	-0-	281 1	3266 3		N	-0-	-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883												
04		3690 X	3445	-0-	-245 B	-0-	255 1	3190 3		N	-0-	-0-
05		3813 X	3533	-0-	-280 B	-0-	280 1	3253 3		N	-0-	-0-
06		3690 X	3379	-0-	-311 B	-0-	272 1	3107 3		N	-0-	-0-
07		3658 X	2971	-0-	-687 B	-0-	220 1	2751 3		N	-0-	-0-
08		3324 X	3324	-0-	-0- B	-0-	271 1	3053 3		N	-0-	-0-
09		3450 X	1764	-0-	-1686 B	-0-	140 1	1624 3		N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768												
04		6690 X	6134	-0-	-556 B	-0-	180 1	5954 3		N	-0-	-0-
05		6727 X	5545	-0-	-1182 B	-0-	170 1	5375 3		N	-0-	-0-
06		5610 X	5152	-0-	-458 B	-0-	179 1	4973 3		N	-0-	-0-
07		6324 X	4647	-0-	-1677 B	-0-	166 1	4481 3		N	-0-	-0-
08		4811 X	4811	-0-	-0- B	-0-	173 1	4638 3		N	-0-	-0-
09		6120 X	4029	-0-	-2091 B	-0-	183 1	3846 3		N	-0-	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635												
04		13740 X	12676	-0-	-1064 B	-0-	48 1	12628 3		N	-0-	-0-
05		13795 X	12514	-0-	-1281 B	-0-	46 1	12468 3		N	-0-	-0-
06		13536 X	13536	-0-	-0- B	-0-	50 1	13486 3		N	-0-	-0-
07		13764 X	12046	-0-	-1718 B	-0-	39 1	12007 3		N	-0-	-0-
08		12677 X	12677	-0-	-0- B	-0-	66 1	12611 3		N	-0-	-0-
09		13530 X	11099	-0-	-2431 B	-0-	94 1	11005 3		N	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228713 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14231 - 15771												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761												
04		10560 X	8543	-0-	-2017 B	-0-	218 1	8325 3		N	-0-	-0-
05		11284 X	10497	-0-	-787 B	-0-	283 1	10214 3		N	-0-	-0-
06		10920 X	7884	-0-	-3036 B	-0-	245 1	7639 3		N	-0-	-0-
07		11284 X	7904	-0-	-3380 B	-0-	257 1	7647 3		N	-0-	-0-
08		11415 X	11415	-0-	-0- B	-0-	350 1	11065 3		N	-0-	-0-
09		10170 X	5988	-0-	-4182 B	-0-	222 1	5766 3		N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
TURNER GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	232931	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	13963	PERF.13586	- 16288		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-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		
04	4621 X	4621	-0-	-0- B	-0-	464	1	4157	3	N	-0-			-0-
05	6448 X	5462	-0-	-986 B	-0-	536	1	4926	3	N	-0-			-0-
06	6240 X	4156	-0-	-2084 B	-0-	491	1	3665	3	N	-0-			-0-
07	6448 X	4165	-0-	-2283 B	-0-	469	1	3696	3	N	-0-			-0-
08	2859 X	2859	-0-	-0- B	-0-	240	1	2619	3	N	-0-			-0-
09	5280 X	2985	-0-	-2295 B	-0-	365	1	2620	3	N	-0-			-0-
GORDON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	234764	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	13911	PERF.13552	- 15561		
04	2670 X	-0-	-0-	-2670 B	-0-					N	-0-			-0-
05	2480 X	37	-0-	-2443 B	-0-	5	1	32	3	N	-0-			-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2016 - PLUGGED 07/28/16														
O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	236912	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	13690	PERF.13450	- 15424		
04	8400 X	6905	-0-	-1495 B	-0-	6905	3			N	-0-			-0-
05	10199 X	8118	-0-	-2081 B	-0-	8118	3			N	-0-			-0-
06	9870 X	6578	-0-	-3292 B	-0-	6578	3			N	-0-			-0-
07	10199 X	6654	-0-	-3545 B	-0-	6654	3			N	-0-			-0-
08	7981 X	7981	-0-	-0- B	-0-	7981	3			N	-0-			-0-
*09	8103 X	8103	-0-	-0- B	-0-	8103	3			N	-0-			-0-
OVERBY		WELL #:		2E	RRCID ->	237660	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	13734	PERF.13375	- 14981		
04	24513 X	24513	-0-	-0- B	-0-	719	1	23794	3	N	-0-			-0-
05	23827 X	23827	-0-	-0- B	-0-	730	1	23097	3	N	-0-			-0-
06	24030 X	15672	-0-	-8358 B	-0-	544	1	15128	3	N	-0-			-0-
07	25327 X	18847	-0-	-6480 B	-0-	675	1	18172	3	N	-0-			-0-
08	26602 X	26602	-0-	-0- B	-0-	955	1	25647	3	N	-0-			-0-
09	24510 X	20745	-0-	-3765 B	-0-	945	1	19800	3	N	-0-			-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		3SW	RRCID ->	237844	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3100	- 3255		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
GORDON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	238768	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	13919	PERF.13610	- 16335		
04	21960 X	10669	-0-	-11291 B	-0-	10669	3			N	-0-			-0-
05	21886 X	20905	-0-	-981 B	-0-	20905	3			N	-0-			-0-
06	19660 X	19660	-0-	-0- B	-0-	19660	3			N	-0-			-0-
07	19796 X	19796	-0-	-0- B	-0-	19796	3			N	-0-			-0-
08	18852 X	18852	-0-	-0- B	-0-	18852	3			N	-0-			-0-
09	20220 X	13517	-0-	-6703 B	-0-	13517	3			N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	

04		360 N	329	-0-	-31 B	-0-		17 1	312 3	N	-0-					-0-
05		434 N	179	-0-	-255 B	-0-		9 1	170 3	N	-0-					-0-
06		600 N	505	-0-	-95 B	-0-		25 1	480 3	N	-0-					-0-
07		461 N	461	-0-	-0- B	-0-		23 1	438 3	N	-0-					-0-
08		414 N	414	-0-	-0- B	-0-		21 1	393 3	N	-0-					-0-
09		510 N	325	-0-	-185 B	-0-		18 1	307 3	N	-0-					-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2016 - PLUGGED 05/05/16																

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809																
04		11350 X	11350	-0-	-0- B	-0-		578 1	10772 3	N	-0-					-0-
05		11384 X	11384	-0-	-0- B	-0-		586 1	10798 3	N	-0-					-0-
06		10938 X	10938	-0-	-0- B	-0-		538 1	10400 3	N	-0-					-0-
07		11098 X	10623	-0-	-475 B	-0-		527 1	10096 3	N	-0-					-0-
08		10806 X	10806	-0-	-0- B	-0-		560 1	10246 3	N	-0-					-0-
09		11340 X	10292	-0-	-1048 B	-0-		557 1	9735 3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931																
04		1140 X	1048	-0-	-92 B	-0-		4 1	1044 3	N	-0-					-0-
05		1178 X	961	-0-	-217 B	-0-		4 1	957 3	N	-0-					-0-
06		1110 X	686	-0-	-424 B	-0-		3 1	683 3	N	-0-					-0-
07		1147 X	862	-0-	-285 B	-0-		3 1	859 3	N	-0-					-0-
08		1645 X	1645	-0-	-0- B	-0-		9 1	1636 3	N	-0-					-0-
09		1050 X	894	-0-	-156 B	-0-		8 1	886 3	N	-0-					-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345																
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
*09		11760 X	11760	-0-	-0- B	-0-		832 1	10928 3	N	-0-					-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926																
04		17884 X	17884	-0-	-0- B	-0-		911 1	16973 3	N	-0-					-0-
05		18638 X	18638	-0-	-0- B	-0-		959 1	17679 3	N	-0-					-0-
06		17684 X	17684	-0-	-0- B	-0-		870 1	16814 3	N	-0-					-0-
07		18476 X	17535	-0-	-941 B	-0-		869 1	16666 3	N	-0-					-0-
08		17965 X	17965	-0-	-0- B	-0-		932 1	17033 3	N	-0-					-0-
*09		18290 X	18290	-0-	-0- B	-0-		990 1	17300 3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437															
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*04		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	214	1	1276	2	N	-0-			-0-
05		2728 X	1746	-0-	-982 B	-0-	202	1	1544	2	N	-0-			-0-
*06		2640 X	1678	-0-	-962 B	-0-	168	1	1509	2	N	-0-			-0-
07		37049 X	37049	-0-	-0- B	-0-	2134	1	34915	2	N	-0-			-0-
08		2294 X	1890	-0-	-404 B	-0-	166	1	1724	2	N	-0-			-0-
09		1680 X	1574	-0-	-106 B	-0-	92	1	1482	2	N	-0-			-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534															
*04		2734 X	2734	-0-	-0- B	-0-	393	1	2341	2	N	-0-			-0-
05		3713 X	3713	-0-	-0- B	-0-	431	1	3282	2	N	-0-			-0-
*06		2444 X	2444	-0-	-0- B	-0-	245	1	2198	2	N	-0-			-0-
07		73683 X	73683	-0-	-0- B	-0-	4245	1	69438	2	N	-0-			-0-
08		3751 X	3751	-0-	-0- B	-0-	329	1	3422	2	N	-0-			-0-
*09		3279 X	3279	-0-	-0- B	-0-	192	1	3086	2	N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526															
*04		1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	269	1	1603	2	N	-0-			-0-
05		2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	265	1	2019	2	N	-0-			-0-
*06		2616 N	2616	-0-	-0- B	-0-	262	1	2353	2	N	-0-			-0-
07		33656 X	33656	-0-	-0- B	-0-	1939	1	31717	2	N	-0-			-0-
08		2935 N	2935	-0-	-0- B	-0-	257	1	2678	2	N	-0-			-0-
*09		1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	100	1	1601	2	N	-0-			-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897															
*04		192 X	192	-0-	-0- B	-0-	28	1	165	2	N	-0-			-0-
05		1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	208	1	1583	2	N	-0-			-0-
*06		9737 X	9737	-0-	-0- B	-0-	977	1	8760	2	N	-0-			-0-
07		12903 X	12903	-0-	-0- B	-0-	743	1	12160	2	N	-0-			-0-
08		1085 N	355	-0-	-730 B	-0-	31	1	324	2	N	-0-			-0-
*09		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	17	1	277	2	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

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

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

04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2016 - PLUGGED 04/06/16														

SCHROEDER WELL #: 4 RRCID -> 256901 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595

04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2016 - P/A 08/19/16														

SCHROEDER GU WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13903 PERF. 8485 - 8500

04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	39	1	114	3	N	-0-			-0-
05	93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	240 N	103	-0-	-137 B	-0-	8	1	95	3	N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2016 - P/A 08/29/16														

PENA (YEGUA 4700) 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 REMMERS, ELLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786

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

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

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

PERDIDO CREEK (YEGUA)		//CONT.//		70578 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
MERCY OIL AND GAS, LP				560765						
CASCADIA #2				WELL #: 1	RRCID -> 184329	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH 5871	PERF. 5632	- 5666	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
04	9 #	-0-	-0-	-9 B	-222		N	-0-	48 1	-0-
05	9 #	-0-	-0-	-9 B	-231		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-231		N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/09/2016										

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		RRCID -> 052994		COMPL. DATE 07/14/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
PAWELEK, BEN A.				WELL #: 2						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

KRUCIAK, BEN L. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 055751	COMPL. DATE 06/27/1973	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	1	15 1	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		3
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		3
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		3

PAWELEK, BEN				WELL #: 4	RRCID -> 127124	COMPL. DATE 03/17/1988	TOTAL DEPTH 11197	PERF.10800	- 10811	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2016 - PLUGGED 10/10/16										

KRUCIAK				WELL #: 1	RRCID -> 157098	COMPL. DATE 11/02/1971	TOTAL DEPTH 11075	PERF.10865	- 10878	
04	28 R	272	-0-	244 B	-0-	233 3	39 9	Y	35	164 1
05	96 R	96	-0-	-0- B	-0-	29 3	67 9	Y	61	127
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	127
07	279 #	NO RPT	-0-	-279 B	-279			Y	NO RPT	127
08	279 #	NO RPT	-0-	-279 B	-558			Y	NO RPT	127
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-558							
09	270 #	NO RPT	-0-	-270 B	-828			Y	NO RPT	127

PERSON (EDWARDS)		//CONT.//		70778 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	5220 #	5289	-0-	69 B	-7629	5061 3	228 9	N	207	178 1		64
05	4743 #	4695	-0-	-48 B	-7677	4510 3	185 9	N	168	191 1		41
06	4590 #	NO RPT	-0-	-4590 B	-12267			N	NO RPT			41
07	5456 #	NO RPT	-0-	-5456 B	-17723			N	NO RPT			41
08	5456 #	NO RPT	-0-	-5456 B	-23179			N	NO RPT			41
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-15988	CANCELLED UNDERAGE ->		-7191					
09	5280 #	NO RPT	-0-	-5280 B	-21268			N	NO RPT			41

PERSON, OTHA D.		WELL #:		5	RRCID ->	196963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

YANTA, GUSSIE		WELL #:		7	RRCID ->	196964	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	11102	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

PERSON, OTHA D.		WELL #:		8	RRCID ->	216675	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	11202	PERF.10824	- 10850
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

PERSON, OTHA D.		WELL #:		1	RRCID ->	216677	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10796	- 10846
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
URBANCZYK A#1		WELL #:		1	RRCID ->	180212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10754	- 10757
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSON (EDWARDS)		//CONT.//		70778 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES				
WOOD ENERGY INC.				936795									
KAINER, CHARLES G.		WELL #:		2	RRCID -> 047846		COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PETTUS (VICKSBURG 2900)				70987 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
RAY, GEO. A.		WELL #:		85	RRCID -> 044564		COMPL. DATE 07/26/1968		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 2904 - 2914				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	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				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

PETTUS (2200)				70987 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
WALLIS ENERGY, INC.				893997									
FREELAND, J. M.		WELL #:		6	RRCID -> 163165		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7340 - 7350				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PETTUS (8950)				70987 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311									
RAY, G. A.		WELL #:		91	RRCID -> 095430		COMPL. DATE 09/13/1981		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	54 1		9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	1 1		8

OIL AND GAS DIVISION

PETTUS, E. (A-2 WILCOX)
PRIDE ENERGY COMPANY
RAY, GEORGE

70988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
677050
WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142

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

PETTUS, E. (LULING)
PRIDE ENERGY COMPANY
RAY, GEORGE

70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
677050
WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612

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

RAY, GEORGE

WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

PETTUS, E. (MACKHANK)
PRIDE ENERGY COMPANY
RAY, GEORGE

70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
677050
WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894

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

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-			42
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	-0-			42
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-			42
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-			42
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-			42
*09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-			42

OIL AND GAS DIVISION

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
RAY, GEORGE		WELL #: 6		RRCID -> 145643		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

PETTUS, WEST (1100) //CONT.// 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
 GREMMEL, E. WELL #: 1 RRCID -> 123774 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1094 - 1097

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

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	385	1	59	9	Y	54					136
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	286	1	47	9	Y	43					179
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	270	1	58	9	Y	53	162	1			70
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	276	1	50	9	Y	45					115
08	DLQ G-10	335	-0-	335	335	282	1	53	9	Y	48					163
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	335					Y	NO RPT					163

PEYTON (YEGUA) 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

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

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

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

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

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

WELDER "C" WELL #: RRCID -> 224616 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2014

PHIL POWER (4870)		//CONT.//		71211 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WELDER 'C'		WELL #:		19	RRCID ->	250307	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4926 - 4931	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	25		50
						28	9						
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-		50
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-		50
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	2	N	-0-		50
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-		50
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		50

SHAY 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	272318	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4897 - 4905
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHIL POWER (5000)		71211 284		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
VIDAURI "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260560	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4920 - 4924
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
WELDER "C"		WELL #:		40	RRCID ->	277969	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4913 - 5056
*04	0 %	24	-0-	24	1531	1	1	16	2	N	6	87
						7	9					
*05	0 %	18	-0-	18	1549	1	1	15	2	N	2	89
						2	9					
*06	0 %	281	-0-	281	1830	22	1	239	2	N	18	107
						20	9					
*07	0 %	538	-0-	538	2368	58	1	473	2	N	6	113
						7	9					
*08	0 %	571	-0-	571	2939	74	1	493	2	N	4	117
						4	9					
*09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2939					N	NO RPT	117
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 02 LEASE	11271	08/30/2015							

PHIL POWER (5050 FRIO)		71211 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
GULF COAST OPER. & ENG., INC.		337925										
SHAY		WELL #:			RRCID ->	129633	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5046 - 5052
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66
		PLUGGED AND ABANDONED			08/11/2008							

OIL AND GAS DIVISION

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 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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794		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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A)		71215 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SHAY 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 280116		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2746 - 2755		
04	7500	4225	-0-	-3275	2567	269 1	3956 2	N	-0-	-0-
05	7750	3590	-0-	-4160	-0-	239 1	3351 2	N	-0-	-0-
06	7500	2997	-0-	-4503	-0-	253 1	2744 2	N	-0-	-0-
07	7037 #	2709	-0-	-4328	-0-	297 1	2412 2	N	-0-	-0-
08	5487 #	2393	-0-	-3094	-0-	313 1	2080 2	N	-0-	-0-
09	4230 #	NO RPT	-0-	-4230	-0-			N	NO RPT	-0-
PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)		71237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
O'TOOL OIL & GAS, LLC		616966								
WOODRUFF		WELL #: 1		RRCID -> 279000		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2129 - 2133		
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-	-0-
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PROPERTY PRODUCING CO.		681462								
HARTT, JAMES		WELL #: 2		RRCID -> 061605		COMPL. DATE 01/16/1975		TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA)		71801 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
PEGASUS OPERATING, INC. PICKERING AND ROOS		650621		WELL #: 42		RRCID -> 167091		COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4142 - 4790			
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROOS		71801 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
PEGASUS OPERATING, INC. HENDERSON		650621		WELL #: 13		RRCID -> 175905		COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLACEDO (5200)		71801 253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SHELTON/HEIRS		003599		WELL #: 2		RRCID -> 247720		COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLACEDO (5300 SINTON)		71801 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP VANDENBERGE & HILL		003599		WELL #: 10		RRCID -> 145173		COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLACEDO (5720)		71801 598		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
PEGASUS OPERATING, INC. BUHLER		650621		WELL #: 33		RRCID -> 154573		COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	89	-0-	89	345	13	2	76	9	Y	69	71	1		25
05	345 R	-0-	-0-	-345	-0-					Y	-0-	20	1		5
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1		1
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-	1	1		-0-
08	3100 N	6321	-0-	3221	3221	6303	2	18	9	Y	16	13	1		3
*09	3000 N	6156	-0-	3156	6377	6003	2	153	9	Y	139	113	1		29

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

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

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

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

PLACEDO (5900, W.) 71801 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 WHELESS, 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	49	-0-	49	49	8	2	41	9	Y	37	27	1		10
05	T. A.	32	-0-	32	81	3	2	29	9	Y	26	28	1		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-	7	1		1
07	93 R	12	-0-	-81	-0-	9	2	3	9	Y	3	3	1		1
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	115	2	32	9	Y	29	24	1		6
*09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	24	2	4	9	Y	4	8	1		2

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

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

PLACEDO, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

04	30 #	58	-0-	28 B	-63	58	2			Y	-0-				-0-
05	62 #	64	-0-	2 B	-61	64	2			Y	-0-				-0-
06	60 #	49	-0-	-11 B	-72	49	2			Y	-0-				-0-
07	62 #	50	-0-	-12 B	-84	50	2			Y	-0-				-0-
08	62 #	86	-0-	24 B	-60	86	2			Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -23 CANCELLED UNDERAGE -> -37														
09	60 #	53	-0-	-7 B	-30	53	2			Y	-0-				-0-

PLACEDO, EAST (3525) 71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERG & HILL WELL #: 6 RRCID -> 106152 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545

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

PLACEDO, EAST (4000) 71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERG & HILL WELL #: 20 RRCID -> 134425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6640 PERF. 4006 - 4014

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

VANDENBERG & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

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

PLACEDO, EAST (4000)		//CONT.//		71802 266	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599									
VANDENBERG & HILL		WELL #:		27	RRCID ->	192217	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	3984 -	3990
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CULLEN, R. D.				192510									
HENDESON-PICKERING		WELL #:		1	RRCID ->	003637	COMPL. DATE	11/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4022 -	4025
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PLACEDO, EAST (4700)				71802 342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
VANDENBERGE & HILL SWD		WELL #:		30R	RRCID ->	265345	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4690 -	5010
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PEGASUS OPERATING, INC.				650621									
SCHOVAJSA, E. H.		WELL #:		13	RRCID ->	156621	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	6169	PERF.	4474 -	4478
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

VANDENBERG & HILL		WELL #:		29	RRCID ->	192156	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	5183 -	5199
04	270 N	239	-0-	-31	B	-0-	57 2	182 9	Y	165	175 1		15
05	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	127 2	329 9	Y	299	293 1		21
06	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	87 2	229 9	Y	208	221 1		8
07	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	89 2	319 9	Y	290	265 1		33
08	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	107 2	255 9	Y	232	245 1		20
*09	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	36 2	134 9	Y	122	136 1		7

PLACEDO, EAST (5200)		//CONT.//		71802 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA						
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931									
BRANDL				WELL #:	1	RRCID ->	163014	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	5185 - 5190
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, CLAUDE V.				098940			CNTY: VICTORIA						
WARKEN, LENA H.				WELL #:	3	RRCID ->	003649	COMPL. DATE	01/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5178 - 5186
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2016 - P/A 09/23/2016													

IWR OPERATING, LLC				427252			CNTY: VICTORIA						
NANCE				WELL #:	9	RRCID ->	166158	COMPL. DATE	10/25/1997	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	5194 - 5200
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.)				71802 570	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
SHELTON, BEN -A-				WELL #:	4	RRCID ->	177973	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	6959	PERF.	6243 - 6245
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS OPERATING, INC.				650621			CNTY: VICTORIA						
WARKEN, LENA				WELL #:	2	RRCID ->	109552	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	5640 - 5643
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (5840)				71802 646	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	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
04	58 N	58	-0-	-0-		-0-	58 2		Y	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-		-0-	64 2		Y	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11		-0-	49 2		Y	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12		-0-	50 2		Y	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-		-0-	86 2		Y	-0-			-0-
*09	53 N	53	-0-	-0-		-0-	53 2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO, EAST (5840) //CONT.// 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA																	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599																	
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

PLACEDO, EAST (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA																	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599																	
PLACEDO RANCH WELL #: 7 RRCID -> 269520 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130																	
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	34	2	34	9	Y	31	29	1			11
05		186 N	77	-0-	-109	-0-	42	2	35	9	Y	32	34	1			9
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	223	2	37	9	Y	34	36	1			7
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	189	2	41	9	Y	37	29	1			15
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	43	2	3	9	Y	3	14	1			4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786																	
04		210 N	32	-0-	-178	-0-	14	2	18	9	Y	16	17	1			1
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	45	2	157	9	Y	143	136	1			7

PLACEDO, EAST (6000, STRAY) 71802 722 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA																	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599																	
SHELTON, BEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 188445 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			-0-

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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)		72029 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
LT OIL LLC		511752														
ERP, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 043178		COMPL. DATE 02/25/1967		TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
ERP, W. E.		WELL #: 5		RRCID -> 043611		COMPL. DATE 11/17/1967		TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
ERP, W. E.		WELL #: 4		RRCID -> 059029		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
PLUMMER-WILCOX (8500)		72029 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
BORROUM "B"		WELL #: 1		RRCID -> 105767		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

POEHLER (COOK MT.)		72079 046		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.		604295		WELL #:		1		RRCID -> 156606		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5301 - 5307	
ROLLER													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			181
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			181
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			181
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			181
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			181
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			181

CHAPMAN BROTHERS		72079 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.		604295		WELL #:		3		RRCID -> 168386		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266	
POEHLER													
04	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-			N	NO RPT			-0-

POEHLER (COOK MT 5130)		72079 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.		604295		WELL #:		3		RRCID -> 168386		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108	
POEHLER													
04	103 R	103	-0-	-0-		-0-	103	2	N	-0-			33
05	124 #	103	-0-	-21		-0-	103	2	N	-0-			33
06	120 #	103	-0-	-17		-0-	103	2	N	-0-			33
07	124 #	103	-0-	-21		-0-	103	2	N	-0-			33
08	103 R	103	-0-	-0-		-0-	103	2	N	-0-			33
09	90 #	NO RPT	-0-	-90		-0-			N	NO RPT			33

POEHLER (MASSIVE 8250)		72079 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.		604295		WELL #:		1		RRCID -> 140424		COMPL. DATE 01/04/1992		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211	
CHAPMAN, M. (SUN)													
04	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	2	N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22		-0-	102	2	N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	2	N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	2	N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-		-0-	104	2	N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90		-0-			N	NO RPT			-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000)		72079 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.		604295		WELL #:		1		RRCID -> 089214		COMPL. DATE 08/02/1980		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036	
URBAN-FOERSTER UNIT													
04	1710 #	-0-	-0-	-1710		-0-			N	-0-			46
05	1550 #	104	-0-	-1446		-0-	104	1	N	-0-			46
06	2030 R	2030	-0-	-0-		-0-	2030	1	N	-0-			46
07	558 #	112	-0-	-446		-0-	112	1	N	-0-			46
08	527 #	105	-0-	-422		-0-	105	1	N	-0-			46
09	2040 #	NO RPT	-0-	-2040		-0-			N	NO RPT			46

POEHLER (YEGUA -A-)		72079 728		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.		604295		WELL #:		1 C		RRCID -> 036572		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4738 - 4748	
ARNOLD, SUSIE													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

POEHLER (YEGUA -B-) 72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 CHAPMAN, M.M. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	102	2	11	9	N	10			147
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	102	2	11	9	N	10			157
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	102	2	11	9	N	10			167
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	102	2	11	9	N	10			177
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	102	2	11	9	N	10			187
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			187

POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

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

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SIDELINE ENERGY INC. 779921
 LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT			-0-
09	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

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

PORT 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

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

PORTER PREMIUM EXPLORATION COMPANY WILLBERN 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
676051
WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

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

PORTER, N. (REKLAW) BAY ROCK OPERATING COMPANY TABOR GAS UNIT 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
057860
WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1283	2	32	9	N	29	137
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-	137
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-	137
07	1364 N	1027	-0-	-337	-0-	1027	2			N	-0-	137
08	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			N	-0-	137
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT	137

POWDERHORN (2) BEP OPERATING, LLC POWDERHORN RANCH 72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
066718
WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250

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

POWDERHORN (2-A) BEP OPERATING, LLC AUSTIN, P. R. 72781 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
066718
WELL #: 6 RRCID -> 145421 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 4748

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

POWDERHORN (3) BEP OPERATING, LLC STATE OF TEXAS 33724 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
066718
WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

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

POWDERHORN (5200 SAND)		72781 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN						
BEP OPERATING, LLC		066718												
STATE OF TEXAS 33724		WELL #: 19		RRCID -> 187388		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWDERHORN, SOUTH (4600)		72785 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
PRIME OPERATING COMPANY		677770												
DE GOLYER		WELL #: 4		RRCID -> 160680		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4594 - 4613						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEGOLYER		72786 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
		066718												
		WELL #: 9		RRCID -> 162765		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4603 - 4634						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C)		72786 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
BEP OPERATING, LLC		066718												
POWDERHORN CO.		WELL #: 12		RRCID -> 045235		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4105 - 4115						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		72795 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945												
PITTMAN		WELL #: 2		RRCID -> 244421		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1355 - 1358						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLIAD HOLDINGS, LLC		314035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
LOEST		161945												
		WELL #: 2		RRCID -> 240719		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723															
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-		2150	2		N	-0-			-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-		2080	2		N	-0-			-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-		1990	2		N	-0-			-0-
*07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-		1980	2		N	-0-			-0-
*08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-		1528	2		N	-0-			-0-
*09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-		1350	2		N	-0-			-0-

DOHMANN WELL #: 1 RRCID -> 188649 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854															
04	9000	X	8815	-0-	-185	-0-		8815	2		N	-0-			-0-
05	8959	X	8275	-0-	-684	-0-		8275	2		N	-0-			-0-
06	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-		8120	2		N	-0-			-0-
*07	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-		8259	2		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	6488	-0-	6488	6488		6488	2		N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	8090	-0-	8090	14578		8090	2		N	-0-			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879															
04	4890	X	4490	-0-	-400	-0-		4490	2		N	-0-			-0-
05	4650	X	4260	-0-	-390	-0-		4260	2		N	-0-			-0-
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-		4220	2		N	-0-			-0-
*07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-		4190	2		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	3232	-0-	3232	3232		3232	2		N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	3970	-0-	3970	7202		3970	2		N	-0-			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482															
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-		800	2		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-		1248	2		N	-0-			-0-
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-		1120	2		N	-0-			-0-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020															
04	6660	X	6120	-0-	-540	-0-		6120	2		N	-0-			-0-
05	6200	X	6040	-0-	-160	-0-		6040	2		N	-0-			-0-
06	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-		6120	2		N	-0-			-0-
*07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-		5870	2		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	4448	-0-	4448	4448		4448	2		N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	5360	-0-	5360	9808		5360	2		N	-0-			-0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117															
04	2850	X	2470	-0-	-380	-0-		2470	2		N	-0-			-0-
05	2666	X	2220	-0-	-446	-0-		2220	2		N	-0-			-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-		2010	2		N	-0-			-0-
*07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-		2190	2		N	-0-			-0-
*08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-		1672	2		N	-0-			-0-
*09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-		2040	2		N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576															
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-			-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD							
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723																	
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007										TOTAL DEPTH	4003	PERF.	2943 - 2945				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006										TOTAL DEPTH	4005	PERF.	2327 - 2329				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006										TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2264 - 2266				
04		2850 X	2610	-0-	-240	-0-	2610	2		N	-0-						-0-
05		2728 X	2560	-0-	-168	-0-	2560	2		N	-0-						-0-
06		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-						-0-
*07		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-						-0-
08		DLQ G-10	1752	-0-	1752	-0-	1752	2		N	-0-						-0-
09		DLQ G-10	2150	-0-	2150	-0-	3902	2		N	-0-						-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007										TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2624 - 2626				
04		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2		N	-0-						-0-
05		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2		N	-0-						-0-
06		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2		N	-0-						-0-
*07		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2		N	-0-						-0-
08		DLQ G-10	3584	-0-	3584	-0-	3584	2		N	-0-						-0-
09		DLQ G-10	4410	-0-	4410	-0-	7994	2		N	-0-						-0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008										TOTAL DEPTH	4803	PERF.	2822 - 2824				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007										TOTAL DEPTH	9412	PERF.	2755 - 2758				
04		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-						-0-
05		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-						-0-
06		8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2		N	-0-						-0-
*07		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2		N	-0-						-0-
*08		6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2		N	-0-						-0-
*09		7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2		N	-0-						-0-

DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014										TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2164 - 2166				
04		3450 X	3210	-0-	-240	-0-	3210	2		N	-0-						-0-
05		3255 X	3050	-0-	-205	-0-	3050	2		N	-0-						-0-
06		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-						-0-
*07		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-						-0-
08		DLQ G-10	2304	-0-	2304	-0-	2304	2		N	-0-						-0-
09		DLQ G-10	2840	-0-	2840	-0-	5144	2		N	-0-						-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723												
BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
0												
04	10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-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												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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 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

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC.			830587						CNTY: VICTORIA			
RIVERSIDE COTTON FARMS			WELL #: B 6 T		RRCID -> 057016		COMPL. DATE 10/12/1973		TOTAL DEPTH 4811		PERF. N/A	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT		-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (4600)			73153 928		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: VICTORIA			
PETRODOME OPERATING, LLC			660286									
DIETZEL HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 269420		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4674 - 4680	
04		19984 X	5428	-0-	-14556	-0-	5428	2	N	-0-		-0-
05		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2	N	-0-		-0-
06		7740 X	5283	-0-	-2457	-0-	5283	2	N	-0-		-0-
07		7998 X	5159	-0-	-2839	-0-	5159	2	N	-0-		-0-
08		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			N	NO RPT		-0-
09		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

PROVIDENT CITY (FRIO -A-)		73293 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
TUSA, T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 145100		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 3712		PERF. 1801 - 1805		
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	27	1	358	2	N	-0-	-0-
05	403 N	380	-0-	-23	-0-	29	1	351	2	N	-0-	-0-
06	390 N	330	-0-	-60	-0-	21	1	309	2	N	-0-	-0-
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	22	1	374	2	N	-0-	-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	N	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT	-0-

TUSA, T. S.		WELL #: 2		RRCID -> 157153		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 1827 - 1832		
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	N	-0-	-0-
05	651 N	448	-0-	-203	-0-	35	1	413	2	N	-0-	-0-
06	660 N	342	-0-	-318	-0-	22	1	320	2	N	-0-	-0-
07	713 N	583	-0-	-130	-0-	33	1	550	2	N	-0-	-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	N	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT	-0-

TUSA, T. S.		WELL #: 4		RRCID -> 168734		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 1810 - 1818		
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	37	1	480	2	N	-0-	-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	2	N	-0-	-0-
06	600 N	373	-0-	-227	-0-	24	1	349	2	N	-0-	-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	2	N	-0-	-0-
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	N	-0-	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2750)		73293 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
WALTERS, DOROTHY		WELL #: 6		RRCID -> 168751		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 6236		PERF. 2720 - 2722		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980)		73293 129		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
PYLE, H. B.		WELL #: 4		RRCID -> 178253		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2970 - 2974		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	1936	-0-	1936	1936	110	1	1826	2	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	2834	-0-	2834	4770	168	1	2666	2	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4770					N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100)		73293 132		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
KWS OIL & GAS, LLC		479180														
BONORDEN		WELL #: 1		RRCID -> 211771		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 2		RRCID -> 170653		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEUHAUS, F.W.		WELL #: 9		RRCID -> 279198		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024								
04	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175)		73293 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.		834097														
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 6A		RRCID -> 188608		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260)		73293 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.		834097														
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 173015		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3360)		73293 157		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.		834097														
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 7		RRCID -> 190771		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3368 - 3372								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410)												
TMR EXPLORATION, INC.												
TRAYLOR, ALMA V.												
73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
834097												
WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422												
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1230 N	1161	-0-	-69	-0-	82 1	1079 2	N	-0-		-0-
05		1333 N	1281	-0-	-52	-0-	99 1	1182 2	N	-0-		-0-
06		1230 N	1184	-0-	-46	-0-	77 1	1107 2	N	-0-		-0-
07		1209 N	1195	-0-	-14	-0-	68 1	1127 2	N	-0-		-0-
08		1271 N	1171	-0-	-100	-0-	69 1	1102 2	N	-0-		-0-
09		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		-0-

ROUSE, FAY												
WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MILLER												
WELL #: 1 RRCID -> 208002 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3332 - 3338												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550)												
FIELDWOOD ONSHORE LLC												
NEUHAUS, F.W.												
73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
267774												
WELL #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719												
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TMR EXPLORATION, INC.												
NEUHAUS, F. W.												
834097												
WELL #: 14 RRCID -> 221137 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 3471												
04		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2		N	-0-		-0-
05		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2		N	-0-		-0-
06		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2		N	-0-		-0-
07		3162 X	2458	-0-	-704	-0-	139 1	2319 2	N	-0-		-0-
08		3162 X	1859	-0-	-1303	-0-	110 1	1749 2	N	-0-		-0-
09		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			N	NO RPT		-0-

BENNER, WM.												
WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641												
04		17070 X	1059	-0-	-16011	-0-	75 1	984 2	Y	-0-		-0-
05		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-		-0-
06		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			Y	-0-		-0-
07		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-		-0-
08		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-		-0-
09		1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3660)		73293 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
HANCOCK "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158267		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3656			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)		73293 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
STEINMAN, ALFRED		WELL #: 3		RRCID -> 179363		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 3000)		73293 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
B D PRODUCTION CO., INC.		040190								
PYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224301		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3056 - 3059		
04	3300 #	3176	-0-	-124	-0-	351 1	2825 2	N	-0-	-0-
05	3224 #	3202	-0-	-22	-0-	390 1	2812 2	N	-0-	-0-
06	3120 #	3017	-0-	-103	-0-	377 1	2640 2	N	-0-	-0-
07	3422 R	3422	-0-	-0-	-0-	377 1	3045 2	N	-0-	-0-
08	3395 R	3395	-0-	-0-	-0-	390 1	3005 2	N	-0-	-0-
09	3180 #	2676	-0-	-504	-0-	364 1	2312 2	N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)		73293 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
BENNER, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 151107		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		73293 241		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
7Y		WELL #: 1		RRCID -> 272722		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274			
04	6930 X	6565	-0-	-365	-0-	6421 2	144 9	N	131	167 1	52
05	7161 X	3798	-0-	-3363	-0-	3723 2	75 9	N	68		120
06	6930 X	3906	-0-	-3024	-0-	3827 2	79 9	N	72	164 1	28
07	7161 X	5389	-0-	-1772	-0-	5280 2	109 9	N	99	1 8	126
08	6696 X	3426	-0-	-3270	-0-	3360 2	66 9	N	60	173 1	13
09	6480 X	4525	-0-	-1955	-0-	4418 2	107 9	N	97		110

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) //CONT.// 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	Y	4	4 1	8
						4	9						
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	404	2	Y	4	4 1	8
						4	9						
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	4	4 1	8
						4	9						
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	2	2 1	8
						2	9						
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	Y	2	2 1	8
						2	9						
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT		8

PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0) 73293 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 221330 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12285 - 13140

04	14160 #	13040	-0-	-1120	-0-	151	1	12817	2	N	65	188 1	137
						72	9						
05	14632 #	13267	-0-	-1365	-0-	156	1	13072	2	N	35		172
						39	9						
06	14010 #	13330	-0-	-680	-0-	146	1	13149	2	N	32		204
						35	9						
07	14477 #	12642	-0-	-1835	-0-	152	1	12489	2	N	1		205
						1	9						
08	13671 #	12814	-0-	-857	-0-	156	1	12658	2	N	-0-		205
						96	1	11613	2	N	21		226
09	13320 #	11732	-0-	-1588	-0-								
						23	9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784

04	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	951	1	11035	2	N	90	387 1	236
						99	9						
05	13015 X	13015	-0-	-0-	-0-	961	1	11997	2	N	52		288
						57	9						
06	14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	622	1	13695	2	N	78		366
						86	9						
07	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	545	1	12628	2	N	88		454
						97	9						
08	DLQ G-10	11304	-0-	11304	11304	572	1	10663	2	N	63	167 1	350
						69	9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11304					N	NO RPT		350

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) //CONT.// 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA										
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617										
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594											
04	4920 X	4581	-0-	-339	-0-	342	1	4239	2	N	-0-
05	5084 X	4446	-0-	-638	-0-	325	1	4121	2	N	-0-
06	4920 X	4371	-0-	-549	-0-	427	1	3944	2	N	-0-
07	4743 X	4269	-0-	-474	-0-	406	1	3863	2	N	-0-
08	4743 X	4131	-0-	-612	-0-	396	1	3735	2	N	-0-
09	4590 X	2472	-0-	-2118	-0-	159	1	2313	2	N	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
TMR EXPLORATION, INC. 834097														
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755														
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	82	1	1069	2	Y	3	4	1	7
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	88	1	1054	2	Y	5	4	1	8
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	74	1	1066	2	Y	4	4	1	8
07	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	62	1	1025	2	Y	13	11	1	10
08	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	61	1	968	2	Y	16	12	1	14
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	18	9			Y	NO RPT			14

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8558 - 8684														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728														
04	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	133	1	1740	2	Y	8	8	1	15
05	1922 X	1334	-0-	-588	-0-	103	1	1224	2	Y	6	8	1	13
06	1860 X	1356	-0-	-504	-0-	88	1	1264	2	Y	4	7	1	10
07	1953 X	1231	-0-	-722	-0-	70	1	1161	2	Y	-0-	2	1	8
08	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	74	1	1170	2	Y	-0-	2	1	6
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			6

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP												
BONORDEN-CLARK GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-	180
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-	180
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-	180
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-	180
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-	180
09	1350 N	1081	-0-	-269	-0-	1081	2			N	-0-	180

TMR EXPLORATION, INC.												
NEUHAUS, E. A.												
WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598												
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	23	1	300	2	Y	4	8
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	24	1	284	2	Y	4	8
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	20	1	282	2	Y	4	8
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	16	1	265	2	Y	-0-	6
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	17	1	269	2	Y	1	5
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	1	9			Y	NO RPT	5

PROVIDENT CITY GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728												
04	360 N	229	-0-	-131	-0-	16	1	213	2	Y	-0-	-0-
05	341 N	219	-0-	-122	-0-	17	1	202	2	Y	-0-	-0-
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	14	1	197	2	Y	-0-	-0-
07	248 N	185	-0-	-63	-0-	10	1	175	2	Y	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690												
04	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	423	1	5541	2	Y	56	107
05	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	434	1	5174	2	Y	71	121
06	5190 X	3458	-0-	-1732	-0-	220	1	3177	2	Y	55	112
07	5580 X	5507	-0-	-73	-0-	311	1	5178	2	Y	16	37
08	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	407	1	6483	2	Y	154	99
09	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-	169	9			Y	NO RPT	99

PROVIDENT CITY UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694												
04	3390 X	3098	-0-	-292	-0-	217	1	2840	2	Y	37	75
05	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	323	1	3844	2	Y	40	75
06	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	318	1	4588	2	Y	41	77
07	3813 X	3642	-0-	-171	-0-	206	1	3436	2	Y	-0-	54
08	4216 X	3616	-0-	-600	-0-	214	1	3401	2	Y	1	32
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	1	9			Y	NO RPT	32

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800)												
B D PRODUCTION CO., INC.												
TRAYLOR												
73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
040190												
WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
04	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	351	1	1546	2	N	29	137
05	2077 X	1878	-0-	-199	-0-	390	1	1453	2	N	32	169
06	2010 X	1683	-0-	-327	-0-	377	1	1306	2	N	-0-	16
07	2077 X	1492	-0-	-585	-0-	377	1	1113	2	N	2	18
08	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	390	1	1763	2	N	4	22
*09	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	364	1	1741	2	N	4	26

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)												
TMR EXPLORATION, INC.												
BENNER, WM.												
73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
834097												
WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
04	390 N	169	-0-	-221	-0-	12	1	157	2	Y	-0-	-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	1	1
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	16	1	232	2	Y	-0-	1
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-	1
08	372 N	275	-0-	-97	-0-	16	1	259	2	Y	-0-	1
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	1

ROUSE, FAY												
WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	2	Y	-0-	-0-
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	23	1	275	2	Y	-0-	-0-
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	18	1	261	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	16	1	264	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	16	1	253	2	Y	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROUSE, FAY												
WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
04	2940 X	2678	-0-	-262	-0-	186	1	2436	2	Y	51	115
05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	249	1	2963	2	Y	54	108
06	3360 X	2992	-0-	-368	-0-	191	1	2756	2	Y	41	92
07	3472 X	2095	-0-	-1377	-0-	119	1	1976	2	Y	-0-	46
08	3472 X	3127	-0-	-345	-0-	181	1	2883	2	Y	57	57
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT	57

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)												
TMR EXPLORATION, INC.												
NEUHAUS-SANDRA												
73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
834097												
WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	N	-0-	50
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	N	-0-	50
06	600 N	154	-0-	-446	-0-	10	1	144	2	N	-0-	50
07	434 N	124	-0-	-310	-0-	7	1	117	2	N	-0-	50
08	248 N	92	-0-	-156	-0-	5	1	87	2	N	-0-	50
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	50

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)		//CONT.//		73293 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097								
NEUHAUS-SANDRA		WELL #:		2	RRCID ->	192120	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	9671	PERF. 9540 -	9550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
04		10560 #	9887	-0-	-673	-0-	731 1	9075 2	N	74		301
05		10912 #	9218	-0-	-1694	-0-	81 9	8511 2	N	33	183 1	151
06		10560 #	9819	-0-	-741	-0-	36 9	8817 2	N	44		195
07		10540 #	9840	-0-	-700	-0-	954 1	8875 2	N	30		225
08		10540 #	9766	-0-	-774	-0-	48 9	8798 2	N	32		257
09		9900 #	9045	-0-	-855	-0-	932 1	8396 2	N	64	299 1	22
							33 9					
							579 1					
							70 9					

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)				73293 511	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617								
NEUHAUS, F. W.		WELL #:		1	RRCID ->	192632	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10993 -	11024
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/20/2015 - PLUGGED 01/20/15												

PATARA OIL & GAS LLC				643251								
REXER-TUSA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	266314	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10944 -	10962
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		48
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		48
*09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		48

WAGNER OIL COMPANY				891175								
HANCOCK "H"		WELL #:		2	RRCID ->	257223	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	14218	PERF.10884 -	10896
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500)		73293 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
REXER-NEUHAUS		WELL #:	1	RRCID ->	178003	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.11497 - 11912
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
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2015 - PLUGGED 01/07/15										

PROVIDENT CITY GAS UNIT		73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
HARTT G.U. 1		WELL #:	1	RRCID ->	220696	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	14431	PERF.11760 - 11786
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
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	151 1	1509 2	N	-0-	31
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	142 1	1246 2	N	-0-	31
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	151 1	1183 2	N	-0-	31
07	1705 N	1011	-0-	-694	-0-	121 1	890 2	N	-0-	31
08	1395 N	771	-0-	-624	-0-	111 1	660 2	N	-0-	31
09	1320 N	246	-0-	-1074	-0-	30 1	216 2	N	-0-	31

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)		73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
HARTT G.U. 1		WELL #:	1	RRCID ->	192163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14025	PERF.12612 - 12637
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY G.U.		73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
HARTT G.U. 1		WELL #:	15	RRCID ->	256520	COMPL. DATE	05/02/2010	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12100 - 12115
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44

PATARA OIL & GAS LLC		643251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
REXER		606617								
HARTT G.U. 1		WELL #:	1	RRCID ->	259252	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11680 - 12526
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
TUSA, T. S. JR.		606617								
HARTT G.U. 1		WELL #:	1	RRCID ->	170003	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11511 - 11521
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4620 X	4439	-0-	-181	-0-	235	1	4176	3	N	25		121
05	4774 X	4013	-0-	-761	-0-	28	9	529	1	N			121
06	4500 X	4165	-0-	-335	-0-	735	1	3484	3	N	-0-		121
07	4650 X	4315	-0-	-335	-0-	459	1	3430	3	N	-0-		121
08	4650 X	4281	-0-	-369	-0-	259	1	3856	3	N	-0-		121
09	4440 X	3958	-0-	-482	-0-	322	1	4022	3	N	-0-		121
								3636	3	N	-0-		121

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

04	19773 X	19773	-0-	-0-	-0-	1473	1	18283	2	N	15		207
05	17918 X	14315	-0-	-3603	-0-	17	9	1046	1	N	8		215
06	20250 X	75	-0-	-20175	-0-	9	9	7	1	N	2		217
07	20925 X	-0-	-0-	-20925	-0-	2	9			N	-0-		217
08	20894 X	-0-	-0-	-20894	-0-					N	-0-		217
09	19770 X	34	-0-	-19736	-0-	2	1	32	2	N	-0-	59 1	158

XTO ENERGY INC. 945936
 HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

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

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HANCOCK, ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 171602 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13256 PERF.12094 - 12122

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

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500)				73293 526	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
WAGNER OIL COMPANY				891175											
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	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1438					N	NO RPT			-0-

HANCOCK ESTATE "B"				WELL #: 2	RRCID -> 163129	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 15697	PERF.12752	- 12762						
04		3750 X	3043	-0-	-707 B	-0-	600 1	2443 2	N		N	-0-			19
05		3875 X	3184	-0-	-691 B	-0-	620 1	2564 2	N		N	-0-			19
06		3360 X	2997	-0-	-363 B	-0-	600 1	2397 2	N		N	-0-			19
07		3472 X	3378	-0-	-94 B	-0-	620 1	2758 2	N		N	-0-			19
08		3447 X	3447	-0-	-0- B	-0-	620 1	2827 2	N		N	-0-			19
09		3090 X	NO RPT	-0-	-3090 B	-0-					N	NO RPT			19

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)				73293 528	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
PROVIDENT MINERALS GU				WELL #: 2	RRCID -> 280478	COMPL. DATE 06/23/2016	TOTAL DEPTH 13647	PERF.13140	- 13190						
06		0	8045	-0-	8045	8045	350 1	7695 2	N		N	-0-			-0-
*07		DELQ PR	14784	-0-	14784	22829	611 1	14173 2	N		N	-0-			-0-
*08		DELQ PR	9161	-0-	9161	31990	467 1	8694 2	N		N	-0-			-0-
09		27840 X	NO RPT	-0-	-27840	4150					N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617											
NEUHAUS, E. T.				WELL #: 2	RRCID -> 181921	COMPL. DATE 11/15/2000	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12652	- 13140						
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARTT G. U. 1				WELL #: 1	RRCID -> 192162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14025	PERF.13410	- 13494					
04		6240 X	5474	-0-	-766	-0-	302 1	5158 2	Y		13				77
							14 9								
05		6169 X	5893	-0-	-276	-0-	304 1	5563 2	Y		24				101
							26 9								
06		5850 X	5128	-0-	-722	-0-	302 1	4813 2	Y		12				113
							13 9								
07		5983 X	5198	-0-	-785	-0-	312 1	4816 2	Y		64				177
							70 9								
08		5983 X	5088	-0-	-895	-0-	312 1	4751 2	Y		23				200
							25 9								
09		5700 X	5061	-0-	-639	-0-	191 1	4844 2	Y		24				224
							26 9								

NORTH PROVIDENT CITY G.U.				WELL #: 2	RRCID -> 255266	COMPL. DATE 01/06/2010	TOTAL DEPTH 14312	PERF.13212	- 13242						
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	72 1	112 2	N		-0-				-0-
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	186 1	288 2	N		-0-				-0-
*09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	108 1	175 2	N		-0-				-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13402 - 13486

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	9 1	109 2	N	-0-			-0-
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 2	N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578

04		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	490 1	4212 2	N	-0-			-0-
05		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	449 1	3929 2	N	-0-			-0-
06		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	628 1	4407 2	N	-0-			-0-
07		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	628 1	4494 2	N	-0-			-0-
08		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	633 1	4496 2	N	-0-			-0-
*09		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	392 1	4303 2	N	-0-			-0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

04		1890 X	1785	-0-	-105	-0-	264 1	1521 2	N	-0-			-0-
05		8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	844 1	7552 2	N	-0-			-0-
06		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	837 1	6338 2	N	-0-			-0-
07		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	801 1	6142 2	N	-0-			-0-
08		7192 X	6578	-0-	-614	-0-	772 1	5806 2	N	-0-			-0-
09		6960 X	5356	-0-	-1604	-0-	435 1	4921 2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740

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

04		13740 X	9935	-0-	-3805	-0-	530 1	9405 3	N	-0-			1
05		14198 X	3211	-0-	-10987	-0-	423 1	2788 3	N	-0-			1
06		12660 X	30	-0-	-12630	-0-	5 1	25 3	N	-0-			1
07		15071 X	15071	-0-	-0-	-0-	1604 1	13467 3	N	-0-			1
08		13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	787 1	12235 3	N	-0-			1
*09		11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	947 1	10681 3	N	-0-			1

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

04		16200 X	15204	-0-	-996	-0-	811 1	14393 3	N	-0-			-0-
05		16368 X	13766	-0-	-2602	-0-	1814 1	11952 3	N	-0-			-0-
06		15510 X	13458	-0-	-2052	-0-	2375 1	11083 3	N	-0-			-0-
07		16027 X	13836	-0-	-2191	-0-	1473 1	12363 3	N	-0-			-0-
08		15841 X	14232	-0-	-1609	-0-	860 1	13372 3	N	-0-			-0-
09		15210 X	13751	-0-	-1459	-0-	1120 1	12631 3	N	-0-			-0-

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-		-0-
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	3	N	-0-		-0-
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	3	N	-0-		-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-		-0-
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-		-0-
09		120 N	85	-0-	-35	-0-	7	1	78	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

04	1920	X	1745	-0-	-175	-0-	93	1	1652	3	N	-0-		-0-
05	1891	X	1619	-0-	-272	-0-	213	1	1406	3	N	-0-		-0-
06	1830	X	1007	-0-	-823	-0-	178	1	829	3	N	-0-		-0-
07	1891	X	1756	-0-	-135	-0-	187	1	1569	3	N	-0-		-0-
08	1860	X	1558	-0-	-302	-0-	94	1	1464	3	N	-0-		-0-
09	1740	X	1536	-0-	-204	-0-	125	1	1411	3	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

04	1890	#	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-		-0-
05	1829	#	1098	-0-	-731	-0-	1098	2			N	-0-		-0-
06	1590	#	1402	-0-	-188	-0-	1402	2			N	-0-		-0-
07	1550	#	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-		-0-
08	1537	R	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-		-0-
*09	1505	R	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	2	Y	-0-		-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	34	1	411	2	Y	-0-		-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	2	Y	-0-		-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	24	1	408	2	Y	-0-		-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	-0-		-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

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

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST)		73293 589		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 4		RRCID -> 161515		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5506 - 5729	
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST)		73293 642		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 15		RRCID -> 184643		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5802 - 5821	
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11 1	147 2	N	-0-	83
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9 1	103 2	N	-0-	83
06	240	N	48	-0-	-192	-0-	3 1	45 2	N	-0-	83
07	155	N	46	-0-	-109	-0-	3 1	43 2	N	-0-	83
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	2 1	37 2	N	-0-	83
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	83

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)		73293 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
TRAYLOR-MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 194124		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 6078 - 6083	
04	4728		4728	-0-	-0-	-0-	329 1	4313 2	N	78	153
							86 9				
05	4774		4723	-0-	-51	-0-	361 1	4300 2	N	56 171 1	38
							62 9				
06	5363		5363	-0-	-0-	-0-	343 1	4948 2	N	65	103
							72 9				
07	5688		5688	-0-	-0-	-0-	318 1	5285 2	N	77	180
							85 9				
08	5190		5190	-0-	-0-	-0-	303 1	4817 2	N	64 173 1	71
							70 9				
09	4620		NO RPT	-0-	-4620	-0-			N	NO RPT	71

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

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770)		73293 820		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
WALTERS, DOROTHY		WELL #: 4-C		RRCID -> 152258		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 5730 - 5734	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (2150)		73293 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC. WALTERS, DOROTHY		834097		RRCID -> 178245		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 2204 - 2238					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (2400)		73293 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
CAMOIL, INC. ALLEN		127449		RRCID -> 135474		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
ALLEN		WELL #: 1A		RRCID -> 140819		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (3960, EAST)		73293 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
HOWARD EXPLORATION, INC. DOW		405950		RRCID -> 268467		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (4000, EAST)		73293 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
CAMOIL, INC. KNIGHT		127449		RRCID -> 154194		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (5800)		73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC. NEUHAUS, F. W.		834097		RRCID -> 062062		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (5800)		//CONT.// 73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.// 834097													
WALTERS, DOROTHY		WELL #: 4-T		RRCID -> 152259		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 5887 - 5892					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617													
MILLER-ALLEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184594		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14077 - 14624					
04	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	613	1	5735	2	N	-0-				-0-
05	6107 X	5385	-0-	-722	-0-	525	1	4860	2	N	-0-				-0-
06	5910 X	5222	-0-	-688	-0-	646	1	4576	2	N	-0-				-0-
07	6107 X	5088	-0-	-1019	-0-	624	1	4464	2	N	-0-				-0-
08	6107 X	4902	-0-	-1205	-0-	611	1	4291	2	N	-0-				-0-
09	5910 X	4450	-0-	-1460	-0-	376	1	4074	2	N	-0-				-0-

E.P.C. G U 1A		WELL #: 1		RRCID -> 188312		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 15662		PERF.15434 - 15449					
04	17910 X	16729	-0-	-1181	-0-	1247	1	15482	2	N	-0-				-0-
05	17856 X	16248	-0-	-1608	-0-	1188	1	15060	2	N	-0-				-0-
06	17280 X	15157	-0-	-2123	-0-	1480	1	13677	2	N	-0-				-0-
07	17856 X	16694	-0-	-1162	-0-	1586	1	15108	2	N	-0-				-0-
08	17298 X	16168	-0-	-1130	-0-	1551	1	14617	2	N	-0-				-0-
09	16740 X	15415	-0-	-1325	-0-	994	1	14421	2	N	-0-				-0-

E.P.C. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 196997		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 15700		PERF.15060 - 15574					
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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-

E.P.C. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 222486		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 17477		PERF.15060 - 17375					
04	18060 X	17644	-0-	-416	-0-	1316	1	16328	2	N	-0-				-0-
05	18662 X	15870	-0-	-2792	-0-	1161	1	14709	2	N	-0-				-0-
06	18060 X	15420	-0-	-2640	-0-	1506	1	13914	2	N	-0-				-0-
07	18569 X	18036	-0-	-533	-0-	1714	1	16322	2	N	-0-				-0-
08	18569 X	18504	-0-	-65	-0-	1775	1	16729	2	N	-0-				-0-
*09	17967 X	17967	-0-	-0-	-0-	1158	1	16809	2	N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY G.U.		WELL #: 227402		RRCID -> 227402		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12925		PERF.12714 - 12748					
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2010

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	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	151 1	920 2		N	-0-			39
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	142 1	862 2		N	-0-			39
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	151 1	900 2		N	-0-			39
07	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	156 1	954 2		N	-0-			39
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	156 1	889 2		N	-0-			39
09	1050 N	710	-0-	-340	-0-	96 1	600 2		N	13			52
						14 9							

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

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

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

VIPER S.W.D., LLC 886209
 HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 209397 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 16830 PERF.14568 - 15880

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2016 - PLUGGED 05/26/16

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310

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

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	167 1	1673 2		N	-0-			-0-
05	2046 N	1254	-0-	-792	-0-	115 1	1139 2		N	-0-			-0-
06	1800 N	1322	-0-	-478	-0-	123 1	1199 2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1447	-0-	-444	-0-	91 1	1356 2		N	-0-			-0-
08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	110 1	1508 2		N	-0-			-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 DOWELL, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 273045 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
 STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3452 - 3454

04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2	N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 2	N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

RACKLEY (FRIO) 74132 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 QNK ENERGY, INC. 684473
 HUDDLESTONE WELL #: 2 RRCID -> 214824 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3141 - 3145

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2016 - P/A 08/02/2016												

HUDDLESTON WELL #: 4 RRCID -> 220076 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3190

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2016 - P/A 08/11/2016												

STEINMEYER WELL #: 1 RRCID -> 220188 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3142 - 3148

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2016 - P/A 07-11-2016												

RACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 222493 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 3132 - 3138

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2016 - P/A 07/19/2016												

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF. 12542 - 14040

04	540 X	48	-0-	-492	-0-	48	2			N	-0-					123
05	558 X	49	-0-	-509	-0-	3	1	46	2	N	-0-					123
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					123
07	186 X	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					123
08	186 X	96	-0-	-90	-0-	9	1	87	2	N	-0-					123
*09	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					123

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HAMMIT PETROLEO 350618
 ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	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

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

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

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

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	DLQ G-10	363	-0-	363	1040	255	2	108	9	Y	98	73	1	51
05	1360 N	320	-0-	-1040	-0-	212	2	108	9	Y	98	81	1	68
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	139	2	109	9	Y	99	76	1	91
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	656	2	66	9	Y	60	79	1	72
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	360	2	19	9	Y	17	71	1	18
09	240 N	147	-0-	-93	-0-	104	2	43	9	Y	39	31	1	26

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	DLQ G-10	1457	-0-	1457	4526	1457	2			Y	-0-			-0-
05	3000 N	1926	-0-	-1074	3452	1926	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	1839	-0-	-1161	2291	1839	2			Y	-0-			-0-
07	3092 N	801	-0-	-2291	-0-	801	2			Y	-0-			-0-
08	1395 N	691	-0-	-704	-0-	681	2	10	9	Y	9			9
09	1350 N	1175	-0-	-175	-0-	1154	2	21	9	Y	19	15	1	13

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3)			74429 297			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471													
REYNOLDS, MARY A.			WELL #: 21			RRCID -> 159823			COMPL. DATE 07/27/1996			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.)			74429 726			ASSOCIATED			49B			CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471													
REYNOLDS, MARY A.			WELL #: 31 D			RRCID -> 080410			COMPL. DATE 10/20/1978			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134				
04		0 #		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

REYNOLDS, MARY A.			WELL #: 36			RRCID -> 098691			COMPL. DATE 12/31/1981			TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096				
04		0 #		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C)			74429 800			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471													
REYNOLDS, MARY A.			WELL #: 25			RRCID -> 182543			COMPL. DATE 10/21/2000			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518				
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		312			Y	-0-				-0-
05		210		-0-	-0-	-210		102			Y	-0-				-0-
06		102 N		-0-	-0-	-102					Y	-0-				-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-			200 2		Y	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1)			74429 810			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471													
MCCASLIN, C. L.			WELL #: 24-F			RRCID -> 147032			COMPL. DATE 06/16/1994			TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAY			74891 001			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
SYDSON ENERGY, INC.			833587													
RAY, GEORGE A.			WELL #: 1			RRCID -> 121232			COMPL. DATE 05/01/1986			TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444				
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				115

RAY		//CONT.//		74891 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.//		833587									
RAY, GEORGE A.		WELL #:		2	RRCID ->	131576	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	3544	PERF.	3439 - 3453	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21

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	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11225 06/03/2014													

SYDSON ENERGY, INC.				833587									
BOOTHE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257633	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3423 - 3502	
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-				N	-0-		114
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-				N	-0-		114
06	1710 X	1197	-0-	-513	-0-	-0-	1177	2	20	9	N	18	132
07	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1839	2	46	9	N	42	174
08	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	1747	2	102	9	N	93	92
*09	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	2	50	9	N	45	137

WALTON				WELL #:	1	RRCID ->	263092	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3066 - 3526		
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-				N	91	172	1	37	
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	35			72	
06	253 X	253	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2	48	9	N	44		116	
07	302 X	302	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2	87	9	N	79	176	1	19
08	188 X	188	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2	56	9	N	51			70
*09	367 X	367	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2	157	9	N	143	159	1	54

JAMES STAPLES, JR.				WELL #:	1	RRCID ->	265533	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3157 - 3637	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON				WELL #:	2	RRCID ->	265536	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	3697	PERF.	2830 - 3550		
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-				N	18			196	
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-				N	107	177	1	126	
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2	80	9	N	73	169	1	30
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2	67	9	N	61			91
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2	66	9	N	60			151
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-				N	-0-				151

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		//CONT.//		74901 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.//		833587								
RUBOTTOM		WELL #:		1	RRCID ->	265661	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	3426 - 3460
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	81	182 1	49
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	71		120
06	300 X	183	-0-	-117	-0-		125 2	58 9	N	53		173
07	346 X	346	-0-	-0-	-0-		258 2	88 9	N	80	178 1	75
08	322 X	322	-0-	-0-	-0-		245 2	77 9	N	70		145
*09	291 X	291	-0-	-0-	-0-		204 2	87 9	N	79	179 1	45

TULSITA RAY		WELL #:		94	RRCID ->	275680	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	2964 - 3330
04	870 X	202	-0-	-668	-0-		202 2		N	-0-		30
05	806 X	592	-0-	-214	-0-		592 2		N	-0-		30
06	750 X	332	-0-	-418	-0-		332 2		N	-0-		30
07	434 X	327	-0-	-107	-0-		327 2		N	-0-		30
08	589 X	122	-0-	-467	-0-		122 2		N	-0-		30
09	570 X	218	-0-	-352	-0-		218 2		N	-0-		30

RAY-WILCOX (LULING)		WELL #:		1 C	RRCID ->	003860	COMPL. DATE	12/08/1959	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	7764 - 7770
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST)		WELL #:		1 T	RRCID ->	003865	COMPL. DATE	11/02/1960	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8038 - 8042
04	2760 X	341	-0-	-2419	-0-		341 2		N	-0-		-0-
05	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-		3363 2		N	-0-		-0-
06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-		3251 2		N	-0-		-0-
07	3100 X	1736	-0-	-1364	-0-		1736 2		N	-0-		-0-
08	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-		3158 2		N	-0-		-0-
09	3000 X	2998	-0-	-2	-0-		2998 2		N	-0-		-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)		WELL #:		2	RRCID ->	003867	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8148 - 8154
04	30 N	21	-0-	-9 B	-0-		21 2		N	-0-		-0-
05	42 N	42	-0-	-0- B	-0-		42 2		N	-0-		-0-
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-		28 2		N	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7 B	-0-		24 2		N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-		32 2		N	-0-		-0-
*09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-		38 2		N	-0-		-0-

CBCB&G UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121518	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	8170 - 8180
04	120 N	119	-0-	-1 B	-0-		119 2		N	-0-		-0-
05	155 N	121	-0-	-34 B	-0-		121 2		N	-0-		-0-
06	120 N	119	-0-	-1 B	-0-		119 2		N	-0-		-0-
07	124 N	122	-0-	-2 B	-0-		122 2		N	-0-		-0-
08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-		117 2		N	-0-		-0-
*09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-		121 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

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
04	120 #	75	-0-	-45	-0-	75 2		N	-0-			-0-
05	124 #	83	-0-	-41	-0-	83 2		N	-0-			-0-
06	120 #	89	-0-	-31	-0-	89 2		N	-0-			-0-
07	124 #	87	-0-	-37	-0-	87 2		N	-0-			-0-
08	93 #	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-			-0-
*09	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 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

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
04	90 X	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			-0-
05	124 X	87	-0-	-37	-0-	87 2		N	-0-			-0-
06	120 X	95	-0-	-25	-0-	95 2		N	-0-			-0-
07	124 X	92	-0-	-32	-0-	92 2		N	-0-			-0-
08	93 X	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-
09	90 X	81	-0-	-9	-0-	81 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

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

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

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

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FOX, W. J. "A"			WELL #: A 40		RRCID -> 207253	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1747	- 1765		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	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		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
W. J. FOX 'A'			WELL #: 44		RRCID -> 272721	COMPL. DATE 04/10/2014	TOTAL DEPTH 7517	PERF. 1704	- 1711		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (3100)															
COLOMA OIL & GAS CORP.				75612 264	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
FOX, W. J.				168920											
		WELL #:		3	RRCID ->	003884	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3062 - 3067			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

REFUGIO-FOX (3300)															
G. & M. ENERGY COMPANY				75612 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
ROBERT HEARD GAS UNIT				292290											
		WELL #:		2A	RRCID ->	106953	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	3350 - 3355			

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

REFUGIO-FOX (3500 A)															
DILLARD OIL COMPANY				75612 336	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
FOX, W. E.				219720											
		WELL #:		1	RRCID ->	003892	COMPL. DATE	07/20/1946	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	3481 - 3489			

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

REFUGIO-FOX (3940)															
HILCORP ENERGY COMPANY				75612 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
W. J. FOX 'A'				386310											
		WELL #:		20	RRCID ->	273209	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3961 - 3967			

04	1767 R	NO RPT	-0-	-0-	-1767					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REFUGIO-FOX (4700)															
HILCORP ENERGY COMPANY				75612 516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
W. J. FOX 'A'				386310											
		WELL #:		16	RRCID ->	272306	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	5934	PERF.	4792 - 4799			

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

REFUGIO-FOX (4900)		75612 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SCANIO, M "B"		WELL #: 1		RRCID -> 114263		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 4912 - 4915	
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
04	2640 #	1519	-0-	-1121	-0-	1519 2		N	-0-		52
05	2294 #	1491	-0-	-803	-0-	1491 2		N	-0-		52
06	1740 #	971	-0-	-769	-0-	971 2		N	-0-		52
07	1581 #	943	-0-	-638	-0-	942 2	1 9	N	1		53
08	1581 #	721	-0-	-860	-0-	721 2		N	-0-		53
09	1530 #	634	-0-	-896	-0-	634 2		N	-0-		53

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 6487		PERF. 4999 - 5009	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2014 - PLUGGED 12/16/14											

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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (6100)		75612 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 8		RRCID -> 200166		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6051 - 6056	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47

REFUGIO-FOX (6220)		75612 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 4		RRCID -> 185226		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6202 - 6210	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (6220)		//CONT.//		75612 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
W. J. FOX 'A'				WELL #:	42	RRCID ->	274975	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	7514	PERF.	6100 - 6228
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			-0-	
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

REFUGIO-FOX (6300 A)				75612 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
SCANIO, MIGUELITA				WELL #:	2	RRCID ->	132936	COMPL. DATE	11/18/1989	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6237 - 6239
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SCANIO, MIGUELITA				WELL #:	29	RRCID ->	280122	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6325 - 6336	
04	8220 X	4751	-0-	-3469	-0-	4624	2	127	9	Y	115	98	1	38
05	8494 X	3935	-0-	-4559	-0-	3814	2	121	9	Y	110	122	1	26
06	8220 X	1373	-0-	-6847	-0-	1296	2	77	9	Y	70	65	1	31
07	4898 X	2025	-0-	-2873	-0-	1955	2	70	9	Y	64	80	1	15
08	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5565	2	74	9	Y	67	75	1	7
*09	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4807	2	26	9	Y	24	22	1	10

REFUGIO-FOX (6600)				75612 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
SCANIO, MIGUELITA				WELL #:	10	RRCID ->	207964	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6552 - 6555	
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	147	2	157	9	Y	143	123	1	48
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	150	2	153	9	Y	139	154	1	33
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	146	2	129	9	Y	117	102	1	48
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	338	2	122	9	Y	111	133	1	26
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	339	2	59	9	Y	54	73	1	7
*09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	270	2	95	9	Y	86	65	1	29

MIGUELITA SCANIO				WELL #:	20	RRCID ->	244399	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6608 - 6611	
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	98	2	157	9	Y	143	171	1	52
05	310 N	230	-0-	-80	-0-	98	2	132	9	Y	120	110	1	62
06	300 N	233	-0-	-67	-0-	97	2	136	9	Y	124	126	1	60
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	197	2	144	9	Y	131	85	1	106
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	443	2	141	9	Y	128	133	1	101
*09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	411	2	96	9	Y	87	113	1	75

REFUGIO-FOX (6600) //CONT.// 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599														
MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	12978 2	217 9	Y	Y	197	151 1		46
05		12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	12516 2	284 9	Y	Y	258	195 1		109
06		13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	13765 2	215 9	Y	Y	195	206 1		98
07		13640 X	11953	-0-	-1687	-0-	11837 2	116 9	Y	Y	105	90 1		113
08		13640 X	6269	-0-	-7371	-0-	6191 2	78 9	Y	Y	71	105 1		79
09		13200 X	3776	-0-	-9424	-0-	3715 2	61 9	Y	Y	55	81 1		54

HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
W. J. FOX 'A' WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6838														

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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														

04		6660 #	2413	-0-	-4247	-0-	2413 2			Y	-0-			-0-
05		5394 #	2655	-0-	-2739	-0-	2655 2			Y	-0-			-0-
06		4020 #	2311	-0-	-1709	-0-	2311 2			Y	-0-			-0-
07		2573 #	2216	-0-	-357	-0-	2216 2			Y	-0-			-0-
08		2480 #	1734	-0-	-746	-0-	1734 2			Y	-0-			-0-
09		2580 #	1455	-0-	-1125	-0-	1455 2			Y	-0-			-0-

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														

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

HYNES, JAMIE -C- WELL #: 3 RRCID -> 068968 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A														

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

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														

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

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

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				22

CLR GAUGING CORP.		161338		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
HEARD, A. W. J.		161338								
		WELL #:	2	RRCID ->	063576	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	6222	PERF. 5578 - 5584
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

REFUGIO HEARD (5700)		75626 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
HEARD		WELL #:	4	RRCID ->	244403	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5619 - 5628
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO HEARD (6200)		75626 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
HEARD		WELL #: 2		RRCID -> 229847		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HEARD		WELL #: 3		RRCID -> 234731		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
REFUGIO HEARD (6300)		75626 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
PANHANDLE PROD. & REFG. CO.		638370										
REILLY, W. J., ETAL		WELL #: 3		RRCID -> 003931		COMPL. DATE 03/17/1950		TOTAL DEPTH 6361 PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO NEW (1100)		75654 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
38 OIL & GAS, L.L.C.		953768										
ROOKE, P. H.		WELL #: 16		RRCID -> 150985		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 4914 PERF. 1080 - 1090				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
REFUGIO NEW (1900) //CONT.// 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO										
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										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROOKE, P. H. WELL #: 21 RRCID -> 126381 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 1809 - 1820										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

REFUGIO OLD		75668 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
BAYOU COMPANY, THE		058858										
RYALS, JOHN ESTATE -A-		WELL #: P 1		RRCID -> 106040		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 6566		PERF. 4373 - 4400		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RYALS ESTATE		WELL #: P 7M		RRCID -> 123775		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6121 - 6123		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468						CNTY: REFUGIO				
O'BRIEN, J.J.		WELL #: A 1		RRCID -> 135473		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5826 - 5830		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129

REFUGIO OLD		//CONT.//	75668 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO						
EMERALD OIL & GAS LC			250964									
OBRIEN, J. J.		WELL #:	201	RRCID ->	225547	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	6492	PERF. 5434 - 5446		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2014 - P&A 06/03/14												

OMELVENY, J. M., PROD. CO.			622710			CNTY: REFUGIO						
SHELLY		WELL #:	1	RRCID ->	003938	COMPL. DATE	01/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VANCE, S.R.			881498			CNTY: REFUGIO						
STRAUCH, GEORGE EST.		WELL #:	1	RRCID ->	051187	COMPL. DATE	09/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (V-3)			75668 045	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO						
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468									
RYALS, PEARSON EST.		WELL #:	1	RRCID ->	003957	COMPL. DATE	10/07/1960	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 5035 - 5039		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

POWER, PHIL						CNTY: REFUGIO						
		WELL #:	10	RRCID ->	037517	COMPL. DATE	09/12/1965	TOTAL DEPTH	5802	PERF. 4699 - 4713		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

WYRICK & HUGHES		945880										
RYALS, SHELLY		WELL #: 7		RRCID -> 003953		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3466 - 3470		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (4800)			75668 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468													
O'BRIEN, J J			WELL #:	2	RRCID ->	247288	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	4957 - 4961				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					70
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					70
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					70
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					70
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					70
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					70

REFUGIO OLD (5600)			75668 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468													
POWERS			WELL #:	3	RRCID ->	003960	COMPL. DATE	03/09/1953	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5734 - 5748				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT					-0-

RYALS ESTATE -P-			75668 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
RYALS -A-			003599													
RYALS -A-			WELL #:	2	RRCID ->	003967	COMPL. DATE	06/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6262 - 6270				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (6300)			75668 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468													
RYALS -A-			WELL #:	2	RRCID ->	003967	COMPL. DATE	06/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6262 - 6270				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		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				
04		671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	294	2	377	9	N	343	372	1	88
05		670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	241	2	429	9	N	390	386	1	92
06		570 N	505	-0-	-0-	B	-65	172	2	333	9	N	303	359	1	36
07		617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	214	2	403	9	N	366	231	1	171
08		544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	225	2	319	9	N	290	329	1	132
*09		467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	219	2	248	9	N	225	200	1	156

REFUGIO OLD (6550 FRIO) //CONT.// 75668 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

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

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

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		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

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

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

PRESTON PREISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 145927 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830

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

REIFFERT (YEGUA 5600)			75745 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
B D PRODUCTION CO., INC.			040190									
REIFFERT "D"			WELL #: 4		RRCID -> 214750		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5528 - 5578	
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

04		3959 R	3959	-0-	-0-	-0-	180	1	3770	2	N	23
							9	9				
05		4061 R	4061	-0-	-0-	-0-	186	1	3857	2	N	39
							18	9				
06		3960 #	3715	-0-	-245	-0-	168	1	3537	2	N	48
							10	9				
07		4092 #	3474	-0-	-618	-0-	162	1	3304	2	N	55
							8	9				
08		4092 #	-0-	-0-	-4092	-0-					N	55
09		3960 #	-0-	-0-	-3960	-0-					N	55

RENGER (WILCOX 7900)			75947 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
SMOTHERS			WELL #: 1		RRCID -> 213290		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 12842		PERF. 7928 - 8255	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RENGER (WILCOX 10300)			75947 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
KLIMITCHEK G.U. 1			WELL #: 3		RRCID -> 278668		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 14950		PERF.11560 - 11784	
*10		6250	16861	-0-	10611	12452	217	1	16459	2	Y	59
							185	9				
*11		7500	9345	-0-	1845	14297	205	1	8994	2	Y	159
							146	9				
*12		7750	8204	-0-	454	14751	279	1	7817	2	Y	112
							108	9				
*01		7750	8415	-0-	665	15416	448	1	7858	2	Y	170
							109	9				
*02		7250	7604	-0-	354	15770	485	1	7063	2	Y	221
							56	9				
*03		7750	5818	-0-	-1932	13838	377	1	5400	2	Y	66
							41	9				
*04		16233 R	2395	-0-	-13838	-0-	2358	2	37	9	Y	100
*05		8525 #	1011	-0-	-7514	-0-	1	1	1003	2	Y	106
							7	9				
*06		8250 #	3	-0-	-8247	-0-	3	2			Y	106
*07		8246 #	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	106
*08		4681	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	15
*09		2400 #	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	15

RENGER (WILCOX 12600)			75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
HARVEY RENGER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 216425		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 14612		PERF.13072 - 13354	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.//		75947 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
RENGER, HARVEY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222045	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13290 - 13760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964			Y	-0-			-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	223464	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13760 - 13814	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

KLIMITCHEK		WELL #:		1	RRCID ->	223532	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14431	PERF.	12630 - 13776	
*10	1984 X	2080	-0-	96 B	-1468348	26 1	1987	2	Y	61	73	1	21
*11	2550 X	1662	-0-	-888 B	-1468348	67 9	1575	2	Y	46	12	1	55
*12	2635 X	776	-0-	-1859 B	-1468348	51 9	715	2	Y	32	50	1	37
*01	2635 X	622	-0-	-2013 B	-1468348	26 1	559	2	Y	28	14	1	51
*02	1972 X	715	-0-	-1257 B	-1468348	35 9	645	2	Y	24			75
03	2108 X	654	-0-	-1454 B	-1468348	32 1	595	2	Y	15	65	1	25
*04	1680 X	483	-0-	-1197 B	-1468348	44 1	6	9	Y	5			30
*05	775 X	453	-0-	-322 B	-1468348	26 9	1	9	Y	1			31
*06	750 X	414	-0-	-336 B	-1468348	452 2	413	2	Y	-0-			31
07	775 X	195	-0-	-580 B	-1468348	1 1	195	2	Y	-0-			31
08	465 N	437	-0-	-28 B	-1468348	5 1	431	2	Y	1	27	1	5
09	420 N	450	-0-	30 B	-1468318	1 9	431	2	Y	-0-			5

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

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
*10	1705 X	1703	-0-	-2 B	-0-	428	1	1275	2	N	-0-			20
*11	1897 X	1897	-0-	-0- B	-0-	517	1	1373	2	N	6			26
*12	1972 X	1972	-0-	-0- B	-0-	585	1	1385	2	N	2			28
*01	2097 X	2097	-0-	-0- B	-0-	634	1	1457	2	N	5			33
*02	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	552	1	1260	2	N	3			36
03	1798 N	1750	-0-	-48 B	-0-	546	1	1196	2	N	7			43
04	1740 N	1552	-0-	-188 B	-0-	458	1	1088	2	N	5			48
05	1798 N	1483	-0-	-315 B	-0-	444	1	1038	2	N	1			49
06	1680 N	1273	-0-	-407 B	-0-	375	1	896	2	N	2			51
07	1612 N	1236	-0-	-376 B	-0-	357	1	879	2	N	-0-			51
08	1488 N	1236	-0-	-252 B	-0-	351	1	873	2	N	11			62
09	1260 N	1163	-0-	-97 B	-0-	333	1	828	2	N	2			64

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12576 - 14052

04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	22733					N	NO RPT			192
05	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	22733					N	NO RPT			192
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	22733					N	NO RPT			192
07	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	22733					N	NO RPT			192
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	22733					N	NO RPT			192
*09	22733 X	-0-	-0-	-22733 B	-0-					N	-0-			192

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

*10	7310 X	8871	-0-	1561 B	-0-	2229	1	6641	2	N	1	21	1	20
*11	7770 X	7634	-0-	-136 B	-0-	2088	1	5546	2	N	-0-			20
*12	8029 X	7298	-0-	-731 B	-0-	2167	1	5131	2	N	-0-			20
*01	8029 X	7101	-0-	-928 B	-0-	2152	1	4949	2	N	-0-			20
*02	8294 X	6183	-0-	-2111 B	-0-	1882	1	4301	2	N	-0-			20
03	8866 X	5630	-0-	-3236 B	-0-	1763	1	3867	2	N	-0-			20
04	7710 X	6402	-0-	-1308 B	-0-	1896	1	4506	2	N	-0-			20
05	7378 X	6499	-0-	-879 B	-0-	1947	1	4552	2	N	-0-			20
06	6960 X	6028	-0-	-932 B	-0-	1774	1	4241	2	N	12			32
07	6665 X	5923	-0-	-742 B	-0-	1709	1	4214	2	N	-0-			32
08	6603 X	6154	-0-	-449 B	-0-	1765	1	4389	2	N	-0-			32
09	6390 X	5721	-0-	-669 B	-0-	1640	1	4081	2	N	-0-			32

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	2294 N	2170	-0-	-124 B	-12921	527	1	1571 2	Y	65			158
						72	9						
*11	2220 N	2019	-0-	-201 B	-12921	552	1	1465 2	Y	2	144 1		16
						2	9						
*12	1643 N	2018	-0-	375 B	-12546	599	1	1417 2	Y	2			18
						2	9						
*01	2201 N	2043	-0-	-158 B	-12546	618	1	1422 2	Y	3			21
						3	9						
*02	1885 N	2398	-0-	513 B	-12033	728	1	1662 2	Y	7			28
						8	9						
03	2015 N	2517	-0-	502 B	-11531	786	1	1723 2	Y	7			35
						8	9						
04	1950 N	1878	-0-	-72 B	-11531	556	1	1321 2	Y	1			36
						1	9						
05	2015 N	2816	-0-	801 B	-10730	841	1	1967 2	Y	7			43
						8	9						
06	1950 N	3169	-0-	1219 B	-9511	932	1	2228 2	Y	8			51
						9	9						
07	1953 N	3219	-0-	1266 B	-8245	927	1	2286 2	Y	5			56
						6	9						
08	2821 X	3317	-0-	496 B	-7749	949	1	2360 2	Y	7			63
						8	9						
09	3180 X	2993	-0-	-187 B	-7749	854	1	2126 2	Y	12			75
						13	9						

HARVEY RENGAS GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

*10	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	45	1	945 2	Y	4	4 8		-0-
						4	9						
*11	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	50	1	984 2	Y	5	4 8		1
						6	9						
*12	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	45	1	910 2	Y	16	1 1	16 8	-0-
						18	9						
*01	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	50	1	980 2	Y	9	9 8		-0-
						10	9						
*02	1015 N	867	-0-	-148 B	-0-	19	1	839 2	Y	8	8 8		-0-
						9	9						
03	992 N	927	-0-	-65 B	-0-	5	1	909 2	Y	12	12 8		-0-
						13	9						
04	1020 N	881	-0-	-139 B	-0-	3	1	866 2	Y	11	11 8		-0-
						12	9						
05	930 N	893	-0-	-37 B	-0-	3	1	875 2	Y	14	14 8		-0-
						15	9						
06	900 N	847	-0-	-53 B	-0-	21	1	820 2	Y	5	5 8		-0-
						6	9						
07	899 N	891	-0-	-8 B	-0-	41	1	833 2	Y	15	15 8		-0-
						17	9						
08	899 N	894	-0-	-5 B	-0-	38	1	844 2	Y	11	11 8		-0-
						12	9						
09	840 N	771	-0-	-69 B	-0-	31	1	731 2	Y	8	8 8		-0-
						9	9						

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
RODEN GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 242112		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466		
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
*10	3534 X	3018	-0-	-516 B	-0-	758 1	2260 2	Y	-0-	4
*11	3030 X	2937	-0-	-93 B	-0-	803 1	2134 2	Y	-0-	-0-
*12	3069 X	2893	-0-	-176 B	-0-	859 1	2034 2	Y	-0-	-0-
*01	3038 X	2739	-0-	-299 B	-0-	830 1	1909 2	Y	-0-	-0-
*02	2871 X	2563	-0-	-308 B	-0-	780 1	1783 2	Y	-0-	-0-
03	3069 X	2686	-0-	-383 B	-0-	841 1	1845 2	Y	-0-	-0-
04	2970 X	2359	-0-	-611 B	-0-	699 1	1660 2	Y	-0-	-0-
05	2914 X	2420	-0-	-494 B	-0-	725 1	1695 2	Y	-0-	-0-
06	2670 X	2180	-0-	-490 B	-0-	643 1	1537 2	Y	-0-	-0-
07	2759 X	2249	-0-	-510 B	-0-	649 1	1600 2	Y	-0-	-0-
08	2418 N	1870	-0-	-548 B	-0-	536 1	1334 2	Y	-0-	-0-
*09	2279 N	2279	-0-	-0- B	-0-	653 1	1626 2	Y	-0-	-0-

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		301273		RRCID -> 278880		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525				
KLM		WELL #: 1										
04	20190 X	15642	-0-	-4548 B	-0-	510 1	13877 2	N	1141	1068 1	6 8	277
						1255 9						
05	20863 X	15330	-0-	-5533 B	-0-	527 1	13594 2	N	1099	1081 1	2 8	293
						1209 9						
06	14680 X	14680	-0-	-0- B	-0-	510 1	13053 2	N	1015	1038 1		270
						1117 9						
07	14968 X	14968	-0-	-0- B	-0-	527 1	13272 2	N	1063	1040 1		293
						1169 9						
08	14725 X	14281	-0-	-444 B	-0-	527 1	12667 2	N	988	1047 1	2 8	232
						1087 9						
09	14250 X	13224	-0-	-1026 B	-0-	510 1	11694 2	N	927	894 1		265
						1020 9						

JAMEX, INC.		429659		RRCID -> 254202		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425				
JESSE KLIMITCHEK		WELL #: 1										
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			206
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			206
06	4635 X	4635	-0-	-0- B	-0-	4635 2		N	-0-			206
07	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 2		N	-0-			206
08	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595 2		N	-0-			206
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-			N	NO RPT			206

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

RIC-JOHN (3250)		76286 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192										
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS		WELL #: 2W		RRCID -> 224709		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RICHARD ADCOCK (2950)		76396 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566									
ATKINSON, MARY ET AL		WELL #: 1 B		RRCID -> 273437		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 5714 PERF. 2926 - 2930			
04	6422	6422	-0-	-0-	-0-	126	1	6296	2	N	-0-
05	6603	6036	-0-	-567	-0-	118	1	5918	2	N	-0-
06	6448	6448	-0-	-0-	-0-	126	1	6322	2	N	-0-
07	7377	7377	-0-	-0-	-0-	154	1	7223	2	N	-0-
08	6603	5438	-0-	-1165	-0-	107	1	5331	2	N	-0-
09	6390	6150	-0-	-240	-0-	120	1	6030	2	N	-0-

RICHARD ADCOCK (5500)		76396 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085									
ATKINSON, MARY E.		WELL #: 1		RRCID -> 003970		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520			
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	30	1	1601	2	N	150
						17	9				
05	1860 N	1609	-0-	-251	-0-	30	1	1572	2	N	156
						7	9				
06	1740 N	1254	-0-	-486	-0-	30	1	1222	2	N	158
						2	9				
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	40	1	2008	2	N	167
						10	9				
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	30	1	1747	2	N	171
						4	9				
09	1260 N	661	-0-	-599	-0-	20	1	635	2	N	29
						6	9		147	1	

RICHIE (4150)		76493 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
GABRIEL, F. G.		WELL #: 1A		RRCID -> 110525		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 4157 PERF. 4151 - 4157		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX)		77017 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
PETTUS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 184558		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9350 - 9358		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROB WELDER (WILCOX 9100)			77205 693		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			19
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19 6		-0-
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2016 - PLUGGED 05/11/16													

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
VAQUERO			WELL #: 1		RRCID -> 252942		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600			
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	42 1	298 2		N	6			53
						7 9							
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	10 1	346 2		N	-0-			53
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2			N	-0-			53
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2		N	-0-			53
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-			53
*09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-	53 2		-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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCHE			WELL #: 9		RRCID -> 261759		COMPL. DATE 10/29/2009			TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCHE (6400)			77538 850		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: REFUGIO			
KOVAR OPERATING, LLC			448984										
ROCHE, K. D. A			WELL #: 27		RRCID -> 148070		COMPL. DATE 12/09/1993			TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6452 - 6462			
04	0	1631	-0-	1631	1631	1631 1			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	1631				Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	1631				Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	1631				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1631				Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1631				Y	NO RPT			-0-

ROCHE, K. D. A			WELL #: 20		RRCID -> 158279		COMPL. DATE 03/12/1996			TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433			
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

ROCHE (6400)		//CONT.//		77538 850	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO				
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984								
ROCHE, K. D. "A"		WELL #:		29	RRCID ->	177895	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	6837	PERF.	6553 - 6557
04	0	245	-0-	245	245	245	1	Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	245			Y	NO RPT			-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #:		5	RRCID ->	178397	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	6847	PERF.	6564 - 6570
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	112	-0-	112	112	112	1	Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	112			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	112			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	112			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	112			Y	NO RPT			-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #:		4	RRCID ->	178923	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	6564 - 6576
04	0	120	-0-	120	120	120	1	Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	120			Y	NO RPT			-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #:		28	RRCID ->	181080	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	6756 - 6761
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #:		24	RRCID ->	184135	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6556 - 6562
04	0	120	-0-	120	120	120	1	Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
06	0	116	-0-	116	236	116	1	Y	-0-			-0-
07	0	191	-0-	191	427	191	1	Y	-0-			-0-
08	0	55	-0-	55	482	41	1	14	2	Y		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	482			Y	NO RPT			-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #:		41	RRCID ->	184136	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6569 - 6573
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SALIDA EXPLORATION, LLC			744095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ROCHE			744095													
ROCHE			WELL #:	1	RRCID ->	227407	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7510 - 7516				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71

ROCHE			744095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ROCHE			744095													
ROCHE			WELL #:	2	RRCID ->	231460	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7528 - 7538				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCHE			744095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ROCHE			744095													
ROCHE			WELL #:	11	RRCID ->	267474	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7373 - 7379				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT				-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH)			77545 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ENERGY INTERNATIONAL			251968													
ROCHE, KATHERINE D.			WELL #:	1	RRCID ->	073571	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	N/A				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCHE, KATHELINE			77545 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ROCHE, KATHELINE			251968													
ROCHE, KATHELINE			WELL #:	A 3	RRCID ->	081522	COMPL. DATE	01/02/1979	TOTAL DEPTH	5315	PERF.	5060 - 5063				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCK RIDGE (800)		77627 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
CHESNUTT OIL & GAS, INC. HALL, C. E.		147755		RRCID -> 109694		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 830 - 838				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROLLEM (1ST REAGAN)		77985 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC YOUNTS		870311		RRCID -> 181300		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11820 - 11850				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			167
IVIE SWD		77985 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
		870311		RRCID -> 194979		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5196				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROOKE (FRIO 8660)		78123 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
REPUBLIC RESOURCES, LLC. ROOKE		703124		RRCID -> 219281		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8663 - 8672				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
WORKED OVER ANOTHER ZONE..		08/01/2011										
ROSS WELLS (MIOCENE)		78421 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. SCHINDLER ET AL GAS UNIT		628104		RRCID -> 163772		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1464 - 1470				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHINDLER ET AL GAS UNIT		78421 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
		628104		RRCID -> 172635		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1458 - 1464				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	5880 X	4288	-0-	-1592 B	-0-	184 1	4038 2	N	60		259	
05	6076 X	4511	-0-	-1565 B	-0-	66 9	4269 2	N	64	163 1	160	
06	5850 X	4421	-0-	-1429 B	-0-	70 9	4190 2	N	79		239	
07	5642 X	4409	-0-	-1233 B	-0-	144 1	4145 2	N	81	178 1	142	
08	5394 X	4435	-0-	-959 B	-0-	87 9	4166 2	N	85		227	
09	4410 X	4389	-0-	-21 B	-0-	175 1	4116 2	N	83	173 1	137	
						94 9						
						182 1						
						91 9						

KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231133	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9980 - 10032
04	3450 X	685	-0-	-2765 B	-97780	30 1	655 2	N	-0-		219	
05	3565 X	1726	-0-	-1839 B	-97780	66 1	1638 2	N	20	172 1	67	
						22 9						
06	3450 X	2367	-0-	-1083 B	-97780	77 1	2232 2	N	53		120	
						58 9						
07	1426 X	888	-0-	-538 B	-97780	35 1	838 2	N	14		134	
						15 9						
08	1736 X	1869	-0-	133 B	-97647	73 1	1733 2	N	57		191	
						63 9						
09	2370 X	1244	-0-	-1126 B	-97647	53 1	1189 2	N	2		193	
						2 9						

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	227236	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9755 - 9784
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-	

RUDMAN, W. (LULING 6790)		78841 450		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
FIVE-JAB, INC.		271310										
MCFALL-KERBY		WELL #:		5	RRCID ->	213252	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7163 - 7164
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT		-0-	

RUNGE, E. (HACKNEY)		78902 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES		
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057										
STANCHOS, VIOLA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	222452	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	9421 - 9612
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
 GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

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

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

04	2880 R	2880	-0-	-0-	-0-	2872	2	8	9	Y	7				77
05	2945 #	2885	-0-	-60	-0-	2861	2	24	9	Y	22				99
06	2940 #	2613	-0-	-327	-0-	2599	2	14	9	Y	13				112
07	3363 R	3363	-0-	-0-	-0-	3328	2	35	9	Y	32				144
08	3038 #	2220	-0-	-818	-0-	2153	2	67	9	Y	61				205
*09	3508 R	3508	-0-	-0-	-0-	3468	2	40	9	Y	36	188	1		53

RUNGE, E. (MIGURA 10850) 78902 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 JANSSEN -A- WELL #: 1 L RRCID -> 062358 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A

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

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

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	217	187	1		158
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	208	172	1		194
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	176	1		225
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1		49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49

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

04	330 N	268	-0-	-62	-0-	18	1	250	2	N	-0-				-0-
05	403 N	224	-0-	-179	-0-	19	1	205	2	N	-0-				-0-
06	390 N	265	-0-	-125	-0-	15	1	250	2	N	-0-				-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	18	1	227	2	N	-0-				-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	N	-0-				-0-
09	270 N	232	-0-	-38	-0-	21	1	211	2	N	-0-				-0-

RUSSEK (7730) 78988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 WEISER-BROWN OPERATING COMPANY 906420
 DEBORD WELL #: RRCID -> 237954 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7729 - 7733

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED												10/06/2009	

RYAN (WILCOX 10,600) 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 KLIMITCHEK 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
*10	1178 N	96	-0-	-1082	-0-	1	1	95	2	N	-0-		23
*11	1020 N	807	-0-	-213	-0-	18	1	789	2	N	-0-		23
*12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	24	1	682	2	N	-0-		23
*01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	53	1	932	2	N	-0-		23
*02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	57	1	828	2	N	-0-		23
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	58	1	834	2	N	-0-		23
04	960 N	247	-0-	-713	-0-	247	2			N	-0-		23
05	961 N	54	-0-	-907	-0-	54	2			N	-0-		23
06	870 N	73	-0-	-797	-0-	73	2			N	-0-		23
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-		23
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	3	1	304	2	N	-0-		23
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	N	-0-		23

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

*10	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	34	1	1121	2	N	27		184
*11	1140 N	964	-0-	-176	-0-	30	9	922	2	N	17	161 1	40
*12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	23	1	1103	2	N	22		62
*01	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	19	9	981	2	N	22		84
*02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	24	9	997	2	N	20		104
03	1178 N	1047	-0-	-131	-0-	20	1	1006	2	N	18		122
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	22	9	1183	2	N	15		137
05	1116 N	927	-0-	-189	-0-	25	1	889	2	N	13		150
*06	1020 N	981	-0-	-39	-0-	17	9	951	2	N	9		159
07	1271 N	684	-0-	-587	-0-	24	1	643	2	N	-0-		159
08	930 N	673	-0-	-257	-0-	14	9	601	2	N	9	119 1	49
09	990 N	619	-0-	-371	-0-	20	1	547	2	N	11		60
						10	9						
						60	1						
						12	9						

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	11		11
*12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	12	9	361	2	Y	15	15 1	8
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	8	11 1	4
*02	348 N	238	-0-	-110	-0-	17	9	229	2	Y	4	5 1	2
03	403 N	171	-0-	-232	-0-	13	1	166	2	Y	4	1 8	5
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	9	9	220	2	Y	3	4 1	1
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	5	1	195	2	Y	1	1 8	1
06	180 N	82	-0-	-98	-0-	4	9	80	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	217 N	4	-0-	-213	-0-	1	1			Y	-0-		-0-
08	186 N	11	-0-	-175	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	2	204	2	Y	2	1 8	1
						9	1						
						2	9						

SAINT ARMO (MACKHANK)			79595 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
VENTEX OPERATING CORP.			884527												
SCHEDEL			WELL #: 1		RRCID -> 207971			COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 12508 PERF.10336 - 10378				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	119				229
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	133	189	1		362
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	158				520
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	152	2	8		670
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	66	471	1		265
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				265

SCHEDEL A			WELL #: 1 A		RRCID -> 220090			COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355				
04	14 X	-0-	-0-	-14	-0-	-0-				N	-0-				274
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				274
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				274
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				274
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	178	1		96
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				96

SCHEDEL A			WELL #: 2		RRCID -> 222473			COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201				
04	15659 X	15659	-0-	-0-	-0-	-0-	15596	3	63	9	N	57			269
05	16048 X	16048	-0-	-0-	-0-	-0-	15995	3	53	9	N	48			317
06	15420 X	13840	-0-	-1580	-0-	-0-	13763	3	77	9	N	70			387
07	16182 X	15446	-0-	-736	-0-	-0-	15404	3	42	9	N	38	2	8	423
08	16182 X	15660	-0-	-522	-0-	-0-	15634	3	26	9	N	24	178	1	269
09	15660 X	NO RPT	-0-	-15660	-0-	-0-				N	NO RPT				269

PATTON			WELL #: 2		RRCID -> 228250			COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310				
04	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	-0-	6707	3	2	9	N	2			192
05	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	-0-	7371	3			N	-0-			192
06	6690 X	6039	-0-	-651	-0-	-0-	5973	3	66	9	N	60			252
07	10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	-0-	10731	3	44	9	N	40			292
08	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	-0-	10681	3	55	9	N	50	174	1	168
09	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-	-0-				N	NO RPT				168

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

PATTON UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 258747			COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538				
04	5160 #	3136	-0-	-2024	-0-	-0-	3105	3	31	9	N	28			195
05	3410 #	2659	-0-	-751	-0-	-0-	2642	3	17	9	N	15			210
06	3150 #	2000	-0-	-1150	-0-	-0-	1972	3	28	9	N	25			235
07	3255 #	1473	-0-	-1782	-0-	-0-	1450	3	23	9	N	21			256
08	3255 #	397	-0-	-2858	-0-	-0-	377	3	20	9	N	18			274
09	3150 #	NO RPT	-0-	-3150	-0-	-0-					N	NO RPT			274

SAINT ARMO (YEGUA 5100)			79595 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP.			884527									
MUEHLSTEIN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 251334		COMPL. DATE 01/04/2009			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5675		
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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26

SALEM (860)			79782 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA		
PINTAIL OIL & GAS, LLC			665697									
MCCAN, C. K. JR. ET AL			WELL #: 30		RRCID -> 213953		COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990		

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

SALEM (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		

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

SALEM (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		

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

PINTAIL OIL & GAS, LLC			665697									
MCCAN, JR. ET AL			WELL #: 26		RRCID -> 133732		COMPL. DATE 02/04/1990			TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399		

04	510 N	401	-0-	-109	-0-	401	1			N	-0-	-0-
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	1			N	-0-	-0-
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	1			N	-0-	-0-
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	1			N	-0-	-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-	-0-
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	1			N	-0-	-0-

MC CAN			WELL #: D 2		RRCID -> 270304		COMPL. DATE 09/19/2011			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340		

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

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

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

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

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

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

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

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

04	330 #	278	-0-	-52		-0-	278	1		N	-0-					-0-
05	341 #	319	-0-	-22		-0-	319	1		N	-0-					-0-
06	300 #	275	-0-	-25		-0-	275	1		N	-0-					-0-
07	320 R	320	-0-	-0-		-0-	320	1		N	-0-					-0-
08	322 R	322	-0-	-0-		-0-	322	1		N	-0-					-0-
09	300 #	281	-0-	-19		-0-	281	1		N	-0-					-0-

SALEM (1900) 79782 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CRESTWOOD ENERGY, L.L.C. 189918
MUSSELMAN WELL #: 5 RRCID -> 276040 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860

04	3960 X	1786	-0-	-2174		-0-	1786	2		N	-0-					-0-
05	3875 X		-0-	-3875		-0-				N	-0-					-0-
06	3750 X		-0-	-3750		-0-				N	-0-					-0-
07	3379 X		-0-	-3379		-0-				N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

SALEM (3180)		79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. KONRAD		424737		WELL #: 1		RRCID -> 209668		COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3200)		79782 774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HOLLIMON OIL CORPORATION GARCITAS RANCH		393345		WELL #: 6		RRCID -> 219798		COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3278 - 3287				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GARCITAS RANCH		7 C		RRCID -> 259770		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SALEM (3400)		79782 817		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HOLLIMON OIL CORPORATION GARCITAS RANCH		393345		WELL #: 7T		RRCID -> 259771		COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3375 - 3380				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SALEM (3425)		79782 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BEACH OIL & GAS, INC. ELEANOR		058921		WELL #: 1		RRCID -> 178459		COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3525)		79782 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
B.P. PRODUCTIONS INC. MCCAN, C. K. JR. "B"		040797		WELL #: 6		RRCID -> 173784		COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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				
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (3700)		79782 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697											
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"		WELL #:	2	RRCID ->	108138	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6325 PERF. 2790 - 2824				
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
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3750)		79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
BEACH OIL & GAS, INC.		058921											
KIRKWOOD		WELL #:	1	RRCID ->	177989	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	4960 PERF. 3736 - 3740				
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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
DIEBEL "C"		WELL #:	1	RRCID ->	217781	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	4550 PERF. 3751 - 3753				
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
DIEBEL "D"		WELL #:	1	RRCID ->	207868	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3918 - 3921				
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3950)		79782 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697										
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT		WELL #:	37	RRCID ->	155138	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 3940 - 3946			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
SALEM, EAST (2400)		79783 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
MEEK		WELL #:	3	RRCID ->	214419	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	2810 PERF. 2320 - 2323			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
INLAND OCEAN, INC.		424607		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
SIBLEY		WELL #:	1	RRCID ->	254598	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	4610 PERF. 2537 - 2539			
04		4230 X	3239	-0-	-991	-0-	29 1	3210 2	N	-0-	-0-	
05		4371 X	2783	-0-	-1588	-0-	30 1	2753 2	N	-0-	-0-	
06		4230 X	2429	-0-	-1801	-0-	24 1	2405 2	N	-0-	-0-	
07		4154 X	2968	-0-	-1186	-0-	16 1	2952 2	N	-0-	-0-	
08		3565 X	2625	-0-	-940	-0-	14 1	2611 2	N	-0-	-0-	
09		3240 X	2527	-0-	-713	-0-	14 1	2513 2	N	-0-	-0-	
SALEM, EAST (2600 MIOCENE)		79783 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
MUSSELMAN		WELL #:	C 1	RRCID ->	231650	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	3510 PERF. 2519 - 2522			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
MUSSELMAN		WELL #:	D 1	RRCID ->	239400	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3510 PERF. 2628 - 2631			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
KRISTEN OIL AND GAS, INC.		477382		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HUNT		WELL #:	1	RRCID ->	235711	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	3701 PERF. 2643 - 2646			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SALEM, S.E. (2400)		79784 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
MEEK		WELL #: A 2		RRCID -> 215282		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2442 - 2445								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEEK		WELL #: A 1		RRCID -> 239477		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SALEM, S.E. (2930)		79784 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
MUSSELMAN GU		WELL #: 1		RRCID -> 239397		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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								
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
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								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	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								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)			//CONT.//		80117 282	ASSOCIATED	49B			CNTY: CALHOUN					
CREST PETROLEUM, LLC			//CONT.//		189894										
STATE TRACT 72			WELL #:		1	RRCID ->	047204	COMPL. DATE	10/06/1969	TOTAL DEPTH	8510	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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			
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

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT			27
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT			27
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT			27
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT			27
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT			27
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT			27

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1)					80117 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
CREST PETROLEUM, LLC					189894										
LOCKWOOD, M. G.			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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8

SAN DOMINGO (7700)					80193 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE					
SYDSON ENERGY, INC.					833587										
FAIN-BECK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	004068	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	7951	PERF. 7700 - 7730			
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

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

SAN DOMINGO, S. (1250)					80195 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE					
OSYKA OIL & GAS, INC.					628103										
SHAW, JOHN			WELL #:		1	RRCID ->	151505	COMPL. DATE	06/20/1994	TOTAL DEPTH	1465	PERF. 1236 - 1238			
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

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

OIL AND GAS DIVISION

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					
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	EOM BALANCE

04		3930 #	3200	-0-	-730	-0-	582 1	2253 3	N		332	372 1		487
							365 9							
05		3658 #	3298	-0-	-360	-0-	601 1	2367 3	N		300	372 1		415
							330 9							
06		3360 #	2962	-0-	-398	-0-	582 1	2075 3	N		277	186 1		506
							305 9							
07		3472 #	3390	-0-	-82	-0-	601 1	2442 3	N		315	386 1		435
							347 9							
08		3317 #	3247	-0-	-70	-0-	601 1	2272 3	N		338	190 1		583
							2 4							
09		3210 #	2239	-0-	-971	-0-	2043 3	196 9	N		178	187 1		574

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					
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	80 1	25 2	N		-0-			151
05		124 N	85	-0-	-39	-0-	65 1	20 2	N		-0-			151
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	33 1	16 2	N		-0-			151
07		124 N	67	-0-	-57	-0-	50 1	17 2	N		-0-			151
08		93 N	32	-0-	-61	-0-	3 1	29 2	N		-0-			151
*09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	135 1	33 2	N		-0-			151

SANGER HEIRS 392				WELL #: 1LT	RRCID -> 114492	COMPL. DATE 12/14/1984	TOTAL DEPTH 13218	PERF.10270	- 10344					
04		270 N	150	-0-	-120	-0-	115 1	35 2	N		-0-			135
05		217 N	143	-0-	-74	-0-	115 1	28 2	N		-0-			135
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	59 1	29 2	N		-0-			135
07		155 N	111	-0-	-44	-0-	82 1	29 2	N		-0-			135
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N		-0-			135
*09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	235 1	57 2	N		-0-			135

SANGER HEIRS 391				WELL #: 4LT	RRCID -> 116097	COMPL. DATE 04/04/1985	TOTAL DEPTH 10575	PERF.10341	- 10473					
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	69 1	21 2	N		-0-			-0-
05		124 N	92	-0-	-32	-0-	70 1	22 2	N		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		93 N	66	-0-	-27	-0-	49 1	17 2	N		-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-			-0-
*09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	288 1	70 2	N		-0-			-0-

SANGER HEIRS 391				WELL #: 2	RRCID -> 175634	COMPL. DATE 09/21/1999	TOTAL DEPTH 10560	PERF.10282	- 10330					
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	77 1	24 2	N		-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	90 1	28 2	N		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		93 N	47	-0-	-46	-0-	35 1	12 2	N		-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-			-0-
*09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	270 1	65 2	N		-0-			-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					54
05		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					54
06		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					54
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	113	1	2827	2	N	-0-					54
*09		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	113	1	5525	2	N	-0-					54

WOOD WELL #: 58 RRCID -> 181582 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

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

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
 KOONTZ "B" WELL #: 5 RRCID -> 161798 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932

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

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

SARCO CREEK (4100)		//CONT.//		81077 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621									
WOOD		WELL #:		81	RRCID ->	182275	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL DEPTH	5272	PERF.	4068 -	4090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WOOD F		WELL #:		69	RRCID ->	190206	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4174 -	4194
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

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	
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	8 1	212 2	N	-0-		-0-	
*09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	8 1	378 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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
BUNDICK		WELL #:		2	RRCID ->	197477	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	4434 -	4437
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
LAMBERT-WOOD		WELL #: 1 C		RRCID -> 123846		COMPL. DATE 04/02/1987		TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LAMBERT-WOOD		WELL #: 7		RRCID -> 134154		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775	
04	13 X	-0-	-0-	-13	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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	
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				288
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				288
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				288
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				288
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				288
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			162 1	126

WOOD "H"		WELL #: 87		RRCID -> 190438		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824	
04	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				77
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				77
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				77
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				77
08	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	45 1	1118 2		77
*09	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	45 1	2063 2		77

WOOD		WELL #: 93		RRCID -> 212522		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790	
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				27
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				27
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				27
08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	128 1	3181 2		27
*09	3000 N	4691	-0-	1691	1691	128 1	4563 2		27

SARCO CREEK (4800)		//CONT.//		81077 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621								
WOOD		WELL #:		108	RRCID ->	214332	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4784 - 4834	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOOD "E"		WELL #:		101	RRCID ->	214333	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4810 - 4834	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOOD 'E'		WELL #:		124	RRCID ->	272725	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4806 - 4816	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOOD, CARRIE G.		WELL #:		55	RRCID ->	178798	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	5304	PERF. 5024 - 5062	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOOD		WELL #:		67-C	RRCID ->	182277	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4968 - 4978	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARCO CREEK (5000) //CONT.// 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
 WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

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

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

04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	61	1	1530	2	N	-0-			-0-
*09	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	61	1	2667	2	N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

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

SARCO CREEK, WEST (4200) 81083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 KOONTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 119486 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4377 - 4382

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2016 - P/A 10/25/16

SARCO CREEK, WEST (4300) 81083 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 KOONTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 126684 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360

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

OIL AND GAS DIVISION

SARCO CREEK, WEST (4650) 81083 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	900 N	48	-0-	-852	-0-	48	2	N	-0-			97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600) 81144 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816

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

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

04	4020 X	2638	-0-	-1382 B	-0-	130	1	2508	3	Y	-0-	42
05	4154 X	3948	-0-	-206 B	-0-	197	1	3751	3	Y	-0-	42
06	3780 X	3493	-0-	-287 B	-0-	173	1	3320	3	Y	-0-	42
07	4055 X	4055	-0-	-0- B	-0-	219	1	3836	3	Y	-0-	42
08	3410 X	3410	-0-	-0- B	-0-	179	1	3231	3	Y	-0-	42
09	3810 X	3333	-0-	-477 B	-0-	185	1	3148	3	Y	-0-	42

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

04	4680 X	2444	-0-	-2236 B	-0-	121	1	2323	3	Y	-0-	15
05	5304 X	5304	-0-	-0- B	-0-	265	1	5039	3	Y	-0-	15
06	4800 X	3252	-0-	-1548 B	-0-	161	1	3091	3	Y	-0-	15
07	4960 X	2925	-0-	-2035 B	-0-	158	1	2767	3	Y	-0-	15
08	4787 X	4787	-0-	-0- B	-0-	251	1	4536	3	Y	-0-	15
09	5130 X	2439	-0-	-2691 B	-0-	135	1	2304	3	Y	-0-	15

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

04	7058 X	7058	-0-	-0- B	-0-	348	1	6710	3	N	-0-	-0-
05	6355 X	6147	-0-	-208 B	-0-	307	1	5840	3	N	-0-	-0-
06	6150 X	6077	-0-	-73 B	-0-	300	1	5777	3	N	-0-	-0-
07	7285 X	5306	-0-	-1979 B	-0-	286	1	5020	3	N	-0-	-0-
08	2945 X	2945	-0-	-0- B	-0-	154	1	2791	3	N	-0-	-0-
09	7050 X	2057	-0-	-4993 B	-0-	114	1	1943	3	N	-0-	-0-

SAWFISH (EDWARDS)												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
MUEINICH //CONT.// 665748												
WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		31680 X	28528	-0-	-3152 B	-0-	1405	1	27066	3	Y	143
05		31403 X	29674	-0-	-1729 B	-0-	1480	1	28155	3	Y	39
06		30300 X	28413	-0-	-1887 B	-0-	1402	1	26980	3	Y	67
07		30690 X	29506	-0-	-1184 B	-0-	1590	1	27891	3	Y	90
08		29453 X	29453	-0-	-0- B	-0-	1541	1	27879	3	Y	120
09		28710 X	27799	-0-	-911 B	-0-	1542	1	26232	3	Y	143

BOOTHE GAS UNIT NO 1												
WELL #: 3 RRCID -> 231718 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

MUEINICH												
WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558												
04		6690 X	5639	-0-	-1051 B	-0-	278	1	5361	3	N	26
05		6913 X	5835	-0-	-1078 B	-0-	291	1	5544	3	N	26
06		6690 X	5453	-0-	-1237 B	-0-	269	1	5184	3	N	26
07		6324 X	3819	-0-	-2505 B	-0-	206	1	3613	3	N	26
08		6929 X	6929	-0-	-0- B	-0-	363	1	6566	3	N	26
*09		5653 X	5653	-0-	-0- B	-0-	314	1	5339	3	N	26

MUEINICH												
WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370												
04		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2015 - PLUGGED 08/30/15												

KEATING GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090												
04		3240 X	3080	-0-	-160 B	-0-	152	1	2926	3	N	72
05		3348 X	3125	-0-	-223 B	-0-	156	1	2969	3	N	72
06		3240 X	2752	-0-	-488 B	-0-	136	1	2616	3	N	72
07		3193 X	2662	-0-	-531 B	-0-	144	1	2518	3	N	72
08		3193 X	2637	-0-	-556 B	-0-	138	1	2499	3	N	72
09		3090 X	2556	-0-	-534 B	-0-	142	1	2414	3	N	72

MUSSELMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820												
04		9330 X	8678	-0-	-652 B	-0-	428	1	8250	3	Y	67
05		9641 X	9142	-0-	-499 B	-0-	457	1	8685	3	Y	67
06		9330 X	8977	-0-	-353 B	-0-	443	1	8534	3	Y	67
07		9393 X	9209	-0-	-184 B	-0-	497	1	8712	3	Y	67
08		8805 X	8805	-0-	-0- B	-0-	461	1	8344	3	Y	67
09		8970 X	8748	-0-	-222 B	-0-	486	1	8262	3	Y	67

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	7320 X	6786	-0-	-534 B	-0-	335	1	6444	3	Y	6		52
05	7564 X	6872	-0-	-692 B	-0-	343	1	6527	3	Y	2	50 1	4
06	6960 X	6562	-0-	-398 B	-0-	324	1	6228	3	Y	9		13
07	7312 X	7312	-0-	-0- B	-0-	393	1	6902	3	Y	15		28
08	7046 X	7046	-0-	-0- B	-0-	369	1	6668	3	Y	8		36
09	6780 X	6714	-0-	-66 B	-0-	372	1	6333	3	Y	8		44

MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

04	3780 X	3238	-0-	-542 B	-0-	159	1	3055	3	N	22		201
05	3906 X	3277	-0-	-629 B	-0-	163	1	3093	3	N	19	176 1	44
06	3750 X	3179	-0-	-571 B	-0-	156	1	3005	3	N	16		60
07	3596 X	3123	-0-	-473 B	-0-	168	1	2945	3	N	9		69
08	3410 X	2709	-0-	-701 B	-0-	142	1	2560	3	N	6		75
09	3240 X	3170	-0-	-70 B	-0-	175	1	2976	3	N	17		92

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

04	32134 X	32134	-0-	-0- B	-0-	1586	1	30548	3	N	-0-		170
05	32674 X	29993	-0-	-2681 B	-0-	1498	1	28495	3	N	-0-		170
06	35670 X	27925	-0-	-7745 B	-0-	1379	1	26546	3	N	-0-		170
07	36859 X	26322	-0-	-10537 B	-0-	1419	1	24903	3	N	-0-		170
08	24467 X	24467	-0-	-0- B	-0-	1282	1	23185	3	N	-0-		170
09	32130 X	11930	-0-	-20200 B	-0-	662	1	11268	3	N	-0-		170

SCHROEDER (FRIO 2830) 81559 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CORE E & P CORP. 178381
 WENDEL, A. WELL #: 1R RRCID -> 182103 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2832 - 2836

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

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

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

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

SCHULZ (EDWARDS)		//CONT.//		81620	200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
BROWNING, LONDON		//CONT.//		103003										
SCHULZ, J. GERALD		WELL #:		1		RRCID ->	086339	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	13767	PERF.	13619 - 13731	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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

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	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134	
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2001												

GARRISON LTD.				295861										
SCHILHAB		WELL #:		1		RRCID ->	229727	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6254 - 6262	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936										
SCHILHAB		WELL #:		1 T		RRCID ->	138947	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6155 - 6229	
04	2790 X	2228	-0-	-562	-0-	2226	3	2	9	N	2		200	
05	3038 X	2176	-0-	-862	-0-	2157	3	19	9	N	17	188 1	29	
06	2940 X	2882	-0-	-58	-0-	2880	3	2	9	N	2		31	
07	3038 X	1806	-0-	-1232	-0-	1806	3			N	-0-		31	
08	2418 X	2394	-0-	-24	-0-	2391	3	3	9	N	3		34	
09	2880 X	2193	-0-	-687	-0-	2185	3	8	9	N	7		41	

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	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
 FOJTJK, ED WELL #: 1 RRCID -> 032767 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2170 - 2175

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

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

04	1680 X	419	-0-	-1261	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	1736 X	362	-0-	-1374	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	1530 X	251	-0-	-1279	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	682 X	227	-0-	-455	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	558 X	237	-0-	-321	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	420 X	66	-0-	-354	-0-	66	2			N	-0-					-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

04	191550 X	169234	-0-	-22316	-0-	169234	2			N	-0-					-0-
05	193688 X	172134	-0-	-21554	-0-	172134	2			N	-0-					-0-
06	183390 X	157025	-0-	-26365	-0-	157025	2			N	-0-					-0-
07	185721 X	151117	-0-	-34604	-0-	151117	2			N	-0-					-0-
08	178560 X	160856	-0-	-17704	-0-	160856	2			N	-0-					-0-
09	169230 X	144771	-0-	-24459	-0-	144771	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	19359	19359	-0-	-0-	-0-	1458 1	17901 3	Y	-0-		-0-
05	19762	19762	-0-	-0-	-0-	1471 1	18291 3	Y	-0-		-0-
06	19178	19178	-0-	-0-	-0-	1372 1	17806 3	Y	-0-		-0-
07	19413	19413	-0-	-0-	-0-	1274 1	18139 3	Y	-0-		-0-
08	19995 #	18709	-0-	-1286	-0-	1264 1	17445 3	Y	-0-		-0-
09	19350 #	NO RPT	-0-	-19350	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

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

GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

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

BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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								
SHOFNER, W. A.		WELL #:		3	RRCID ->	044475	COMPL. DATE	06/11/1968	TOTAL DEPTH	5650	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOYD, ALEX		WELL #:		1	RRCID ->	134156	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5595 - 5605	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHOFNER, W. A.		WELL #:		9	RRCID ->	033748	COMPL. DATE	06/30/1964	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 5650 - 5655	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #:		2	RRCID ->	077388	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5633 - 5642	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID ->	134155	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5604 - 5610	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A.			WELL #:	1	RRCID ->	033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 1876 - 1911	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOYD, ALEX			WELL #:	2	RRCID ->	134157	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5626 - 5632	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013		N	NO RPT			-0-
09		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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-4)		//CONT.//		83141 304	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN						
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936										
BOYD, CHARLIE H.		WELL #:		1	RRCID ->	231505	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5648 - 5659		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

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		

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

MCDONALD, A.B.		83142 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
		945921									
		WELL #:	1	RRCID ->	107773	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	8528 - 8584
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	2262 N	2262	-0-	-0-		2218 2	44 9	Y	40	84 1	77
05	2117 N	2117	-0-	-0-		2060 2	57 9	Y	52		129
06	1800 N	1663	-0-	-137		1624 2	39 9	Y	35		164
07	1860 N	275	-0-	-1585		263 2	12 9	Y	11		175
08	2015 N	1240	-0-	-775		1203 2	37 9	Y	34	57 1	152
09	1650 N	1068	-0-	-582		1038 2	30 9	Y	27		179

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

STATE TRACT 719-S		WELL #: 1 L		RRCID -> 132259		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIERRA VISTA (QUEEN CITY)		83500 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
LOUISIANA JORDAN OIL CO, INC.		509475												
REAGAN "A"		WELL #:		3		RRCID -> 256297		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718					N	59			628
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718					N	52			680
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	102718					N	42			722
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	37			759
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	5			764
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718					N	18			782

SIERRA VISTA (SLICK A)													
MIDSTATES CORPORATION										83500 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK
SANGER HEIRS										566101			
WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SANGER HEIRS													
WELL #: 7 RRCID -> 077285 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7215 - 7218													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SIERRA VISTA (SLICK B)													
MIDSTATES CORPORATION										83500 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK
SANGER HEIRS										566101			
WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A													
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS)													
REPUBLIC RESOURCES, LLC.										83682 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK
CLAYTON NORTH UNIT										703124			
WELL #: 1 RRCID -> 253086 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1324 - 1326													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SINGLETON (HOCKLEY 3800)													
ENCO EXPLORATION COMPANY										83737 110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE
MALONE										251883			
WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860													
04	540	#	486	-0-	-54	-0-	33	1	453	3	N	-0-	
05	558	#	448	-0-	-110	-0-	39	1	409	3	N	-0-	
06	540	#	465	-0-	-75	-0-	59	1	406	3	N	-0-	
07	558	#	449	-0-	-109	-0-	44	1	405	3	N	-0-	
08	527	#	302	-0-	-225	-0-	32	1	270	3	N	-0-	
09	480	#	63	-0-	-417	-0-	4	1	59	3	N	-0-	

SINGLETON (1900)													
PETROLEUM MANAGEMENT, INC.										83737 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE
L2 RANCH										660600			
WELL #: 1 RRCID -> 102743 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 1925 - 1930													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
 CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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

SINGLETON, E. (HOCKLEY) 83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
 BEAR CREEK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT			-0-

SINGLETON, E. (WILSON) 83740 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 SMITH GILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250401 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3935 - 3950

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11137 04/15/2015												

SITTON (MIOCENE 1900) 83802 317 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 GULF SANDS OIL CO. 338530
 STEEN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 078579 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 1870 - 1874

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

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 POCO LLC 668802
 WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4342 - 4420

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

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

PRIDE ENERGY COMPANY		677050															
RIEDEL, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 130963		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SALVADOR OIL, LLC		744509															
WOFFORD, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 130075		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SLICK (YEGUA 4760)		84075 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD									
PRIDE ENERGY COMPANY		677050															
RIEDEL, MARTHA ANN		WELL #: 1		RRCID -> 138304		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95	

RIEDEL, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 142829		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714									
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-	
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-	
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-	
07	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					-0-	
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-	
*09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-	

SLICK, EAST (2-7600)		84076 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD									
NELSON, JAMES L.		604295															
IDEUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 103293		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573									
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SLICK, NE. (7600)			84078 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC.			153393									
RIEDEL, W. T. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 187327		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 14001		PERF. 7590 - 7596	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284									
IBROM			WELL #: 1		RRCID -> 128532		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7518 - 7525	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

SLICK, S. (WILCOX "J")			84079 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.			604295									
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 096917		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 12069		PERF. 8990 - 9000	
04		960 X	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		87
05		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		87
06		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		87
07		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		87
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		87
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87

MARSHALL "B"			WELL #: 1		RRCID -> 200715		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8870 - 8878	
04		101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		28
05		252 X	252	-0-	-0-	-0-	195	2	N	52		80
06		261 X	261	-0-	-0-	-0-	195	1	N	66	9	140
07		206 X	206	-0-	-0-	-0-	195	1	N	11	9	150
08		248 X	206	-0-	-42	-0-	195	1	N	11	9	160
09		270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		160

SLIVA (2100)			84105 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297									
ORR			WELL #: 1		RRCID -> 272901		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 2064 - 2084	
04		3220	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2	N	-0-		-0-
05		2935 R	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2	N	-0-		-0-
06		3030	2088	-0-	-942	-0-	2088	2	N	-0-		-0-
07		3131	2188	-0-	-943	-0-	2188	2	N	-0-		-0-
08		3131	1536	-0-	-1595	-0-	1536	2	N	-0-		-0-
09		3030	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N	NO RPT		-0-

SLIVA (2800)			84105 398		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605									
SPIEKERMAN, E. J.			WELL #: 1		RRCID -> 164694		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2751 - 2754	
04		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	1	N	-0-		-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLIVA (2850) 84105 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRNETT, INC. 220847
VERODA-SUGAREK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058001 COMPL. DATE 11/23/1973 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2016 - P/A 09/24/16

SLIVA (3100) 84105 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WOLTERS, R. & J. WELL #: 2 RRCID -> 004151 COMPL. DATE 01/15/1954 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3100 - 3106

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
09	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	1	N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
09	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066805 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 4519 PERF. N/A

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712				N	NO RPT			-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

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

04	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			-0-
05	1953 #	1818	-0-	-135	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
06	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-			-0-
07	1962 R	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
08	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-
*09	1889 R	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-			-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

04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	2047	2047	-0-	-0-	-0-	633	1	1413	2	N	1		165
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	688	1	1584	2	N	-0-		165
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	845	1	1491	2	N	-0-		165
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	1535	1	1048	2	N	-0-		165
08	2108 N	2106	-0-	-2	-0-	1070	1	1029	2	N	6		171
*09	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	825	1	1496	2	N	-0-		171

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

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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)		84720 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
TERRAFINA ENERGY, LLC		843271									
SANGER HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	276006	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7268 - 7270	
04	30300	11838	-0-	-18462	245007	354 1	11472 2	N	11		186
						12 9					
05	31310	-0-	-0-	-31310	213697			N	-0-	172 1	14
06	30300	-0-	-0-	-30300	183397			N	-0-		14
07	31310	-0-	-0-	-31310	152087			N	-0-		14
08	31310	196	-0-	-31114	120973	6 1	190 2	N	-0-		14
*09	30300	291	-0-	-30009	90964	9 1	282 2	N	-0-		14

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)		84736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
BRANDER, SAM H.		088618									
SANGER HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	266045	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7268 - 7270	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		84741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
BROOKING, M.M.		WELL #:	1	RRCID ->	127084	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	9606	PERF. 8931 - 8939	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO) //CONT.// 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 CORUM PRODUCTION COMPANY //CONT.// 180197
 BROOKING, M.M. WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2460 X	883	-0-	-1577	-0-	30	1	744	2	N	99	1	8			194
						109	9									
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	248	188	1	1	8	253
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	201	187	1	1	8	266
07	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-			1927	2	N	201	1	8			466
						221	9									
08	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-			2111	2	N	123	166	1	3	8	420
						50	1									
*09	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-			2062	2	N	27	329	1	3	8	115
						135	9									
						50	1									
						30	9									

BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

04	12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	100	1	11689	2	N	390	376	1			357
						429	9									
05	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	100	1	16333	2	N	541	555	1			343
						595	9									
06	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	100	1	11544	2	N	351	366	1			328
						386	9									
07	20923 X	20923	-0-	-0-	-0-	100	1	19996	2	N	752	703	1			377
						827	9									
08	10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	70	1	9923	2	N	214	347	1			244
						235	9									
*09	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	100	1	8585	2	N	418	353	1			309
						460	9									

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

04	24000 X	24000	-0-	-0-	-0-	23418	2	582	9	N	529	713	1			121
05	24497 X	24497	-0-	-0-	-0-	23520	2	977	9	N	888	711	1			298
06	25561 X	25561	-0-	-0-	-0-	24821	2	740	9	N	673	705	1			266
07	25763 X	25763	-0-	-0-	-0-	25033	2	730	9	N	664	845	1			85
08	24800 X	20608	-0-	-4192	-0-	19974	2	634	9	N	576	344	1			317
09	24000 X	23075	-0-	-925	-0-	22372	2	703	9	N	639	697	1			259

SOUTHPAW (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

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

SPEAKS (1800) 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 HOBBS, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 200549 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802

04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1333 X	1151	-0-	-182	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
08	1364 X	738	-0-	-626	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	1560 X	609	-0-	-951	-0-	609	2			N	-0-					-0-

SPEAKS (1800) //CONT.// 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
 KLIMITCHEK WELL #: 1R RRCID -> 280708 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1776 - 1786

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
04	0 W	10236	-0-	10236	175292	10236	2	N	-0-			-0-
05	0 W	8906	-0-	8906	184198	8906	2	N	-0-			-0-
06	0 W	8353	-0-	8353	192551	8353	2	N	-0-			-0-
07	0 W	8788	-0-	8788	201339	8788	2	N	-0-			-0-
*08	0 W	9546	-0-	9546	210885	9546	2	N	-0-			-0-
09	0 W	7817	-0-	7817	218702	7817	2	N	-0-			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 KLIMITCHEK, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 174165 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 1728 - 1734

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

KLIMITCHEK, CARL WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

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

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

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

SPEAKS (2000)
MARQUEE CORPORATION
VIKING

84978 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
526675
WELL #: 1 RRCID -> 278956 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 2174 - 2180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2016 - PLUGGED 09/26/16

SPEAKS (2100)
FIRSTSTRIKE ENERGY CORPORATION
KLIMITCHEK

84978 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
269066
WELL #: 1 R RRCID -> 225034 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2058 - 2060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	10236	-0-	-0-	-10236	-0-			N	-0-			-0-
05	8906	-0-	-0-	-8906	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (2200)
MOOSE OPERATING CO., INC.
SMOTHERS

84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
582558
WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

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

SPEAKS (2700)
MOOSE OPERATING CO., INC.
KLIMITCHEK, JESSE

84978 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
582558
WELL #: 3 RRCID -> 222021 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2546 - 2549

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

SPEAKS (3100)
MOOSE OPERATING CO., INC.
KLIMITCHEK, FRANKLIN

84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
582558
WELL #: 1 RRCID -> 173251 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3152 - 3155

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3100)		//CONT.//		84978 542	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3200)				84978 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558								
SMOTHERS		WELL #:		3	RRCID ->	174769	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	3759	PERF.	3272 - 3275
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VIKING VENTURES		WELL #:		1	RRCID ->	174996	COMPL. DATE	06/30/1999	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3302 - 3305
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VIKING VENTURES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	175000	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3014 - 3017
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627								
VIKING VENTURES		WELL #:		4	RRCID ->	175238	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3305 - 3308
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)				84978 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	185705	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	15835	PERF.	11578 - 11590
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-		Y	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS (12700 WILCOX)		//CONT.//		84978 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
ROBERTSON		WELL #:		2	RRCID -> 191230		COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	16011	PERF.	11548 - 11564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	132 1	1677 2	Y	3	3 8	-0-
							3 9					
*04		3000 N	6501	-0-	3501	3501	435 1	6064 2	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
05		3100 N	185	-0-	-2915	586	22 1	163 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		1770 X	100	-0-	-1670	-0-	16 1	84 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		6727 X	186	-0-	-6541	-0-	39 1	147 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		6727 X	128	-0-	-6599	-0-	24 1	104 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		6510 X	50	-0-	-6460	-0-	14 1	36 2	Y	-0-	-0-	-0-
ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID -> 194148		COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROBERTSON		WELL #:		7	RRCID -> 196923		COMPL. DATE 03/22/2003			TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720		
*03		T. A.	211	-0-	211	795	15 1	196 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		936 X	141	-0-	-795	-0-	9 1	132 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		155 N	131	-0-	-24	-0-	16 1	115 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		210 N	94	-0-	-116	-0-	15 1	79 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	37 1	142 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	33 1	138 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	47 1	118 2	Y	-0-	-0-	-0-
ROBERTSON		WELL #:		5	RRCID -> 198793		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368		
*03		13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	948 1	12045 2	Y	9	9 8	-0-
							10 9					
*04		12090 X	11489	-0-	-601	-0-	769 1	10718 2	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
05		12493 X	11689	-0-	-804	-0-	1411 1	10274 2	Y	4	4 8	-0-
							4 9					
06		12720 X	10308	-0-	-2412	-0-	1617 1	8651 2	Y	36	36 8	-0-
							40 9					
07		12989 X	10864	-0-	-2125	-0-	2252 1	8612 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		12989 X	11326	-0-	-1663	-0-	2161 1	9165 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09		12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	3436 1	8570 2	Y	-0-	-0-	-0-
ROBERTSON		WELL #:		8	RRCID -> 204870		COMPL. DATE 06/12/2015			TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053		
*03		6913 X	5262	-0-	-1651	-0-	383 1	4868 2	Y	10	10 8	-0-
							11 9					
*04		6690 X	3961	-0-	-2729	-0-	265 1	3692 2	Y	4	4 8	-0-
							4 9					
05		6913 X	4090	-0-	-2823	-0-	493 1	3593 2	Y	4	4 8	-0-
							4 9					
06		5730 X	3680	-0-	-2050	-0-	574 1	3074 2	Y	29	29 8	-0-
							32 9					
07		5580 X	3286	-0-	-2294	-0-	681 1	2605 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		5270 X	3674	-0-	-1596	-0-	701 1	2973 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		3960 X	3219	-0-	-741	-0-	921 1	2298 2	Y	-0-	-0-	-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

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

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

*03	14B2 EXT	532	-0-	532	532	38	1	486	2	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
*04	14B2 EXT	39	-0-	39	571	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	38	-0-	38	609	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	1773 X	1164	-0-	-609	-0-	183	1	981	2	Y	-0-					-0-
07	849 X	849	-0-	-0-	-0-	176	1	673	2	Y	-0-					-0-
08	527 X	305	-0-	-222	-0-	58	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	1170 X	282	-0-	-888	-0-	81	1	201	2	Y	-0-					-0-

SPEAKS (16250 WILCOX) 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428

*03	2480 N	2386	-0-	-94	-0-	164	1	2086	2	Y	124					174
						136	9									
*04	2400 N	2176	-0-	-224	-0-	134	1	1873	2	Y	154	171	1			157
						169	9									
05	2480 N	2254	-0-	-226	-0-	263	1	1911	2	Y	73					230
						80	9									
06	2250 N	2100	-0-	-150	-0-	318	1	1704	2	Y	71	179	1			122
						78	9									
07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	489	1	1871	2	Y	85					207
						94	9									
08	2263 N	2231	-0-	-32	-0-	413	1	1751	2	Y	61	176	1			92
						67	9									
*09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	652	1	1625	2	Y	72					164
						79	9									

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPEAKS (16250 WILCOX)														
CANTERA OPERATING, LLC														
ROBERTSON														
//CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
//CONT.// 129692														
WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON														
WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON														
WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590														
*03	104767 X	23829	-0-	-80938	-0-	1738	1	22084	2	Y	6	6	8	-0-
						7	9							
*04	26100 X	25150	-0-	-950	-0-	1684	1	23463	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
05	26970 X	24837	-0-	-2133	-0-	2999	1	21835	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
06	26100 X	11001	-0-	-15099	-0-	1728	1	9248	2	Y	23	23	8	-0-
						25	9							
07	25978 X	34	-0-	-25944	-0-	7	1	27	2	Y	-0-			-0-
08	25978 X	140	-0-	-25838	-0-	27	1	113	2	Y	-0-			-0-
09	25140 X	436	-0-	-24704	-0-	125	1	311	2	Y	-0-			-0-

FREEMAN, LYNELL														
WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900														
04	9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-			67
05	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-			67
06	5670 X	8	-0-	-5662	-0-	8	2			N	-0-			67
07	620 X	18	-0-	-602	-0-	1	1	17	2	N	-0-			67
08	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			67
09	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			67

SPEAKS N. (FRIO UPPER)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
HOBBS, B. J.														
84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
153471														
WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEAKS, N. (2800 SD)		84980 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
WEST MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 244743		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2797 - 2800					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPEAKS, N. (3185 SD)		84980 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471											
HOBBBS, B. J.		WELL #: 1 L		RRCID -> 074564		COMPL. DATE 08/18/1977		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
*09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-			-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)		84981 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA					
CANTERA OPERATING, LLC		129692											
RODGERS GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 277255		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	875 R	875	-0-	-0-	-0-	34	1	832	2	N	8		115
*11	840 #	363	-0-	-477	-0-	3	1	336	2	N	22		137
*12	0 N	365	-0-	365 B	365	4	1	339	2	N	20		157
*01	0 W	338	-0-	338 B	703	5	1	333	2	N	-0-		157
*02	0 W	266	-0-	266 B	969	4	1	210	2	N	47	182 1	22
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		52	9						
*03	1333 N	364	-0-	-969 B	-0-	2	1	350	2	N	11		33
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	12	9						33
05	279 N	31	-0-	-248 B	-0-	31	2			N	-0-		33
06	234 N	37	-0-	-197 B	-0-	1	1	36	2	N	-0-		33
07	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	4	1	159	2	N	-0-		33
08	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-		33
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-		33

GAPP OIL & GAS, LLC		293986		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 239493		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13330 PERF.12500 - 12865					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	1371				N	-0-			129
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	1371				N	-0-			129
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	1371				N	-0-			129
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	1371				N	-0-			129
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	1371				N	-0-			134
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	1371								
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	1371				N	-0-			134

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	4929 X	4606	-0-	-323	-0-	360	1	4246	2	Y	-0-				-0-
*11	4290 X	3541	-0-	-749	-0-	373	1	3168	2	Y	-0-				-0-
*12	4433 X	3535	-0-	-898	-0-	418	1	3117	2	Y	-0-				-0-
*01	4681 X	3403	-0-	-1278	-0-	424	1	2979	2	Y	-0-				-0-
*02	4379 X	2960	-0-	-1419	-0-	364	1	2596	2	Y	-0-				-0-
03	4681 X	3498	-0-	-1183	-0-	422	1	3076	2	Y	-0-				-0-
04	3600 X	3319	-0-	-281	-0-	403	1	2916	2	Y	-0-				-0-
05	3596 X	3454	-0-	-142	-0-	386	1	3068	2	Y	-0-				-0-
06	3390 X	3106	-0-	-284	-0-	364	1	2742	2	Y	-0-				-0-
07	3503 X	3173	-0-	-330	-0-	384	1	2789	2	Y	-0-				-0-
08	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	407	1	3575	2	Y	-0-				-0-
*09	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	378	1	3299	2	Y	-0-				-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

*01	T. A.	515	-0-	515	515	64	1	451	2	Y	-0-				-0-
*02	T. A.	572	-0-	572	1087	70	1	502	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	690	-0-	690	1777	83	1	607	2	Y	-0-				-0-
*04	2281 X	504	-0-	-1777	-0-	61	1	443	2	Y	-0-				-0-
05	921 X	921	-0-	-0-	-0-	103	1	818	2	Y	-0-				-0-
06	903 X	903	-0-	-0-	-0-	106	1	797	2	Y	-0-				-0-
07	682 X	534	-0-	-148	-0-	65	1	469	2	Y	-0-				-0-
08	938 X	938	-0-	-0-	-0-	96	1	842	2	Y	-0-				-0-
09	900 X	899	-0-	-1	-0-	92	1	807	2	Y	-0-				-0-

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

*10	298 X	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	2	N	-0-				-0-
*11	150 X	131	-0-	-19	-0-	14	1	117	2	N	-0-				-0-
*12	155 X	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	2	N	-0-				-0-
*01	310 X	113	-0-	-197	-0-	14	1	99	2	N	-0-				-0-
*02	290 X	92	-0-	-198	-0-	11	1	81	2	N	-0-				-0-
03	310 X	143	-0-	-167	-0-	17	1	126	2	N	-0-				-0-
04	150 X	149	-0-	-1	-0-	18	1	131	2	N	-0-				-0-
05	203 X	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	2	N	-0-				-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
07	155 X	49	-0-	-106	-0-	6	1	43	2	N	-0-				-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
09	210 X	9	-0-	-201	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

04	223 X	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	2	N	-0-				-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-				-0-
06	120 X	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	2	N	-0-				-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
08	217 X	195	-0-	-22	-0-	20	1	175	2	N	-0-				-0-
09	210 X	47	-0-	-163	-0-	5	1	42	2	N	-0-				-0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) CANTERA OPERATING, LLC KELLEY GAS UNIT		//CONT.// 84982 225 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
		WELL #: 5		RRCID -> 226380		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	33232 X	15146	-0-	-18086	-0-	1175	1	13869	2	Y	93				133
						102	9								
*11	24660 X	10842	-0-	-13818	-0-	1132	1	9625	2	Y	77	167	1		43
						85	9								
*12	19530 X	10055	-0-	-9475	-0-	1180	1	8801	2	Y	67	65	1		45
						74	9								
*01	17670 X	8937	-0-	-8733	-0-	1103	1	7746	2	Y	80				125
						88	9								
*02	14355 X	8438	-0-	-5917	-0-	1030	1	7354	2	Y	49				174
						54	9								
03	15345 X	8338	-0-	-7007	-0-	1001	1	7291	2	Y	42	176	1		40
						46	9								
04	10980 X	8078	-0-	-2902	-0-	976	1	7067	2	Y	32				72
						35	9								
05	10199 X	8909	-0-	-1290	-0-	991	1	7874	2	Y	40				112
						44	9								
06	8850 X	8678	-0-	-172	-0-	1014	1	7631	2	Y	30	107	1		35
						33	9								
07	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	1127	1	8188	2	Y	28				63
						31	9								
08	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	979	1	8602	2	Y	34				97
						37	9								
09	8670 X	8291	-0-	-379	-0-	850	1	7416	2	Y	23				120
						25	9								

SPEAKS, SE. (LOWER WILCOX) XTO ENERGY INC. WALKER, GARLAND H.		84983 240 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA						
		WELL #: 1		RRCID -> 173094		COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 17600 PERF.15120 - 15140						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (FRIO) COASTAL PLAINS ENERGY, INC. TRULL		84984 052 161671		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA						
		WELL #: 4		RRCID -> 221823		COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3324 - 3330						
04	2725 R	2725	-0-	-0-	-0-	147	1	2578	2	N	-0-				-0-
05	3012 R	3012	-0-	-0-	-0-	149	1	2863	2	N	-0-				-0-
06	2850 #	2803	-0-	-47	-0-	144	1	2659	2	N	-0-				-0-
07	2945 #	2889	-0-	-56	-0-	141	1	2748	2	N	-0-				-0-
08	3007 #	2940	-0-	-67	-0-	145	1	2795	2	N	-0-				-0-
09	2910 #	2875	-0-	-35	-0-	147	1	2728	2	N	-0-				-0-

HORNE, RANSOM, JR. POHL, O. A.		400500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA						
		WELL #: 1		RRCID -> 061422		COMPL. DATE 12/31/1974			TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (LOWER MIOCENE 2400)			84984 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA	
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.			628104									
GLAZE, ROSS B. ET AL			WELL #: 1-D		RRCID -> 164678			COMPL. DATE 01/12/1999			TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2490 - 2496	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)			84984 270		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005									
PILGREEN			WELL #: 3		RRCID -> 171218			COMPL. DATE 09/07/1998			TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILGREEN			WELL #: 7		RRCID -> 176547			COMPL. DATE 02/28/1999			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750	
04	1200	N	842	-0-	-358	-0-	100	1	742	2	N	-0-
05	1085	N	908	-0-	-177	-0-	118	1	790	2	N	-0-
06	900	N	715	-0-	-185	-0-	104	1	611	2	N	-0-
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	39	1	800	2	N	-0-
08	899	N	545	-0-	-354	-0-	24	1	521	2	N	-0-
09	720	N	388	-0-	-332	-0-	27	1	361	2	N	-0-

MIGL-QUINN			WELL #: 9		RRCID -> 242924			COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.			945936									
MIGL-MITCHELL			WELL #: 5		RRCID -> 172630			COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MIGL MITCHELL			WELL #: 3		RRCID -> 214568			COMPL. DATE 09/11/2010			TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732	
04	10710	X	10022	-0-	-688	-0-	1917	1	8105	3	Y	-0-
05	11067	X	10114	-0-	-953	-0-	1987	1	8127	3	Y	-0-
06	10710	X	9855	-0-	-855	-0-	2105	1	7750	3	Y	-0-
07	10509	X	10117	-0-	-392	-0-	2015	1	8102	3	Y	-0-
08	10354	X	10336	-0-	-18	-0-	2070	1	8266	3	Y	-0-
*09	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	2041	1	8102	3	Y	-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)		84984 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710							
ZALMAN		WELL #: 1		RRCID -> 259997		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12618 - 14004	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/2015									

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671		RRCID -> 219896		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134		
EAVES		WELL #: 5								
04	180 N	36	-0-	-144	-0-	2 1	34 2	N	-0-	23
05	155 N	57	-0-	-98	-0-	3 1	54 2	N	-0-	23
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10 1	171 2	N	-0-	23
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11 1	207 2	N	-0-	23
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	2 1	51 2	N	-0-	23
09	180 N	93	-0-	-87	-0-	4 1	89 2	N	-0-	23

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		RRCID -> 173089		COMPL. DATE 10/04/1998		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266		
MIGL-QUINN		WELL #: 2A								
04	4260 X	3673	-0-	-587	-0-	438 1	3235 2	N	-0-	138
05	4309 X	3412	-0-	-897	-0-	438 1	2933 2	N	37	175
						41 9				
06	3870 X	3476	-0-	-394	-0-	505 1	2971 2	N	-0-	175
07	3999 X	3897	-0-	-102	-0-	182 1	3715 2	N	-0-	175
08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	182 1	3945 2	N	7	182
						8 9				
*09	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	279 1	3699 2	N	21	203
						23 9				

PILGREEN		WELL #: 5		RRCID -> 174660		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MIGL-QUINN		WELL #: 3A		RRCID -> 174765		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690		
04	15610 X	8979	-0-	-6631	-0-	1070 1	7905 2	N	4	132
						4 9				
05	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	1093 1	7317 2	N	-0-	132
06	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	1202 1	7071 2	N	55	187
						61 9				
07	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	386 1	7899 2	N	-0-	187
08	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	364 1	7896 2	N	-0-	187
*09	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	538 1	7144 2	N	24	40
						26 9				

PILGREEN		WELL #: 3		RRCID -> 177125		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7530 X	7224	-0-	-306	-0-	830	1	6131	2	N	239	185	1	371
						263	9							
05	8122 X	6338	-0-	-1784	-0-	804	1	5379	2	N	141	188	1	324
						155	9							
06	7860 X	7538	-0-	-322	-0-	1056	1	6212	2	N	245	369	1	200
						270	9							
07	8122 X	5893	-0-	-2229	-0-	266	1	5436	2	N	174	187	1	187
						191	9							
08	6975 X	201	-0-	-6774	-0-	9	1	192	2	N	-0-			187
09	6750 X	5907	-0-	-843	-0-	390	1	5177	2	N	309	182	1	314
						340	9							

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134														
04	6630 X	6057	-0-	-573	-0-	721	1	5324	2	N	11			218
						12	9							
05	6572 X	5923	-0-	-649	-0-	770	1	5153	2	N	-0-			218
06	6360 X	5915	-0-	-445	-0-	855	1	5031	2	N	26	183	1	61
						29	9							
07	6572 X	5220	-0-	-1352	-0-	243	1	4977	2	N	-0-			61
08	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	276	1	5971	2	N	-0-			61
09	5880 X	5662	-0-	-218	-0-	397	1	5265	2	N	-0-			61

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286														
04	2940 X	2655	-0-	-285	-0-	302	1	2234	2	N	108	185	1	134
						119	9							
05	2790 X	2139	-0-	-651	-0-	255	1	1706	2	N	162	182	1	114
						178	9							
06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	440	1	2586	2	N	-0-			114
07	2759 N	2318	-0-	-441	-0-	108	1	2210	2	N	-0-			114
08	2139 N	1727	-0-	-412	-0-	76	1	1651	2	N	-0-			114
09	2970 X	2170	-0-	-800	-0-	136	1	1810	2	N	204	180	1	138
						224	9							

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895														
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	75	1	554	2	N	20			73
						22	9							
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	78	1	519	2	N	27			100
						30	9							
06	840 N	545	-0-	-295	-0-	77	1	451	2	N	15			115
						17	9							
07	682 N	337	-0-	-345	-0-	15	1	302	2	N	18			133
						20	9							
08	620 N	171	-0-	-449	-0-	8	1	163	2	N	-0-			133
09	540 N	354	-0-	-186	-0-	25	1	329	2	N	-0-			133

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//													84984 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA							
RINCON PETROLEUM CORPORATION													712336											
B&D													WELL #:	1	RRCID ->	277508	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	12504	PERF.	10098	-	10164
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE											
04	6690 X	5964	-0-	-726	-0-	5874	2	90	9	N	82		106											
05	6324 X	4538	-0-	-1786	-0-	4483	2	55	9	N	50		156											
06	6210 X	4639	-0-	-1571	-0-	4578	2	61	9	N	55		211											
07	6417 X	4450	-0-	-1967	-0-	4450	2			N	-0-		211											
08	6417 X	4184	-0-	-2233	-0-	4184	2			N	-0-	180 1	31											
09	5970 X	1802	-0-	-4168	-0-	1800	2	2	9	N	2		33											

WOFFORD, C. J.													935452											
CULLEN UNIT 2													WELL #:	4	RRCID ->	217419	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	13180	PERF.	12782	-	12806
04	1920 X	1451	-0-	-469	-0-	1451	2			N	-0-		131											
05	1674 X	1234	-0-	-440	-0-	1234	2			N	-0-		131											
06	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1696	2	32	9	N	29	112 1	48											
07	1581 X	1132	-0-	-449	-0-	1131	2	1	9	N	1		49											
08	1488 X	1123	-0-	-365	-0-	1117	2	6	9	N	5		54											
09	1740 X	1643	-0-	-97	-0-	1643	2			N	-0-		54											

XTO ENERGY INC.													945936											
MIGL-MITCHELL													WELL #:	6	RRCID ->	181491	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	12351	-	12369
04	2040 N	1723	-0-	-317	-0-	323	1	1367	3	Y	30		92											
						33	9																	
05	1798 N	1613	-0-	-185	-0-	315	1	1287	3	Y	10		102											
						11	9																	
06	1500 N	1387	-0-	-113	-0-	294	1	1082	3	Y	10		112											
						11	9																	
07	1767 N	1513	-0-	-254	-0-	291	1	1172	3	Y	45		157											
						50	9																	
08	1767 X	1106	-0-	-661	-0-	217	1	865	3	Y	22	136 1	43											
						24	9																	
09	1710 X	984	-0-	-726	-0-	197	1	781	3	Y	5		48											
						6	9																	

MIGL-MITCHELL													WELL #:	4	RRCID ->	258263	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12148	-	12162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-											

SPEAKS, SW. (RAINBOW)													84984 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.													190005											
PILGREEN													WELL #:	4R	RRCID ->	164727	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13704	-	13812
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28											
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		28											
06	210 N	74	-0-	-136	-0-	11	1	63	2	N	-0-		28											
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28											
08	3100 N	25052	-0-	21952	21952	1098	1	23782	2	N	156	158 1	26											
						172	9																	
*09	3000 N	26267	-0-	23267	45219	1830	1	24306	2	N	119		145											
						131	9																	

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.// 84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.// 190005														
MIGL-QUINN		WELL #: 2		RRCID -> 166858		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					62
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-	62	1			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-

UPCHURCH		WELL #: 1		RRCID -> 169365		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852								
04	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	499	1	3686	2	N	214	186	1			135
						235	9									
05	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	532	1	3558	2	N	203	188	1			150
						223	9									
06	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	646	1	3799	2	N	208	188	1			170
						229	9									
07	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	198	1	4054	2	N	206	186	1			190
						227	9									
08	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	192	1	4162	2	N	208	178	1			220
						229	9									
*09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	291	1	3867	2	N	208	368	1			60
						229	9									

PILGREEN		WELL #: 6		RRCID -> 173023		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860								
04	4650 X	4514	-0-	-136	-0-	538	1	3976	2	N	-0-					70
05	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	599	1	4005	2	N	148	178	1			40
						163	9									
06	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	711	1	4181	2	N	-0-					40
07	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	247	1	5053	2	N	-0-					40
08	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	214	1	4629	2	N	-0-					40
09	4620 X	4563	-0-	-57	-0-	320	1	4243	2	N	-0-					40

FRENCH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 173382		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAVES		WELL #: 1		RRCID -> 173469		COMPL. DATE 11/28/1999		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

MIGL-QUINN		WELL #: 5		RRCID -> 174113		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

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

FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	177539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	15188	PERF.13760 - 13856			
04	5280 X	4053	-0-	-1227	-0-	531	1	3522	3	Y	-0-			-0-
05	5456 X	4599	-0-	-857	-0-	689	1	3910	3	Y	-0-			-0-
06	5280 X	4277	-0-	-1003	-0-	1038	1	3239	3	Y	-0-			-0-
07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	733	1	3625	3	Y	-0-			-0-
08	4588 X	3835	-0-	-753	-0-	527	1	3308	3	Y	-0-			-0-
09	4440 X	3365	-0-	-1075	-0-	477	1	2888	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #:		4	RRCID ->	185348	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13846 - 13942			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREEMAN		WELL #:		9	RRCID ->	191255	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	14871	PERF.13852 - 13862			
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	238	1	1575	3	Y	-0-			-0-
05	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	253	1	1433	3	Y	-0-			-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	418	1	1304	3	Y	-0-			-0-
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	294	1	1454	3	Y	-0-			-0-
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	240	1	1507	3	Y	-0-			-0-
09	1710 N	1644	-0-	-66	-0-	233	1	1411	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #:		14	RRCID ->	254390	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	14887	PERF.13792 - 13802			
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	3	Y	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	34	1	192	3	Y	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	58	1	180	3	Y	-0-			-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	36	1	177	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	28	1	177	3	Y	-0-			-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	31	1	189	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #:		13	RRCID ->	270823	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14130 - 14140			
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	27	1	83	3	N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	3	N	-0-			-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	12	1	78	3	N	-0-			-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	14	1	85	3	N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	9610 X	8280	-0-	-1330	-0-	372	1	7861	2	Y	43	117 1	19
						47	9						
*11	8970 X	7259	-0-	-1711	-0-	350	1	6879	2	Y	27	1 8	45
						30	9						
*12	8835 X	7350	-0-	-1485	-0-	344	1	6974	2	Y	29	54 1 3 8	17
						32	9						
*01	8494 X	7106	-0-	-1388	-0-	344	1	6709	2	Y	48	37 1 2 8	26
						53	9						
*02	7859 X	5931	-0-	-1928	-0-	132	1	5747	2	Y	47	42 1 1 8	30
						52	9						
03	8401 X	6348	-0-	-2053	-0-	33	1	6274	2	Y	37	2 8	65
						41	9						
04	7350 X	5895	-0-	-1455	-0-	22	1	5834	2	Y	35	55 1 2 8	43
						39	9						
05	7471 X	5577	-0-	-1894	-0-	18	1	5534	2	Y	23		66
						25	9						
06	6990 X	5516	-0-	-1474	-0-	135	1	5360	2	Y	19	50 1	35
						21	9						
07	6448 X	5692	-0-	-756	-0-	264	1	5406	2	Y	20	37 1 3 8	15
						22	9						
08	6324 X	5465	-0-	-859	-0-	232	1	5220	2	Y	12	1 8	26
						13	9						
09	5910 X	5224	-0-	-686	-0-	213	1	4990	2	Y	19	1 8	44
						21	9						

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

*10	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	494	1	10430	2	Y	75	170 1 8 8	30
						83	9						
*11	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	494	1	9706	2	Y	69		99
						76	9						
*12	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	482	1	9791	2	Y	76	122 1 8 8	45
						84	9						
*01	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	498	1	9733	2	Y	58	70 1	33
						64	9						
*02	10179 X	9108	-0-	-1071	-0-	203	1	8837	2	Y	62	55 1	40
						68	9						
*03	10881 X	9024	-0-	-1857	-0-	47	1	8914	2	Y	57		97
						63	9						
*04	10410 X	9025	-0-	-1385	-0-	34	1	8912	2	Y	72	81 1 12 8	76
						79	9						
*05	10509 X	8362	-0-	-2147	-0-	27	1	8293	2	Y	38		114
						42	9						
*06	10110 X	8733	-0-	-1377	-0-	213	1	8456	2	Y	58	86 1 10 8	76
						64	9						
*07	9889 X	9102	-0-	-787	-0-	422	1	8656	2	Y	22	78 1	20
						24	9						
*08	9331 X	9025	-0-	-306	-0-	381	1	8565	2	Y	72	36 8	56
						79	9						
*09	9030 X	8620	-0-	-410	-0-	350	1	8220	2	Y	45		101
						50	9						

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.// 84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692											
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 274357		COMPL. DATE 05/15/2014			TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296				
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
*10	1550 N	1348	-0-	-202	-0-	60 1	1271 2	Y	15		32 1	6 8	4
*11	1320 N	1145	-0-	-175	-0-	55 1	1087 2	Y	3				7
*12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	60 1	1209 2	Y	10		9 1	4 8	4
*01	1364 N	1139	-0-	-225	-0-	54 1	1056 2	Y	26		15 1		15
*02	1131 N	907	-0-	-224	-0-	20 1	880 2	Y	6		17 1		4
*03	1302 N	1080	-0-	-222	-0-	6 1	1071 2	Y	3				7
*04	1110 N	957	-0-	-153	-0-	4 1	942 2	Y	10		6 1	5 8	6
*05	992 N	856	-0-	-136	-0-	3 1	844 2	Y	8				14
*06	1050 N	705	-0-	-345	-0-	17 1	676 2	Y	11		11 1	4 8	10
*07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	52 1	1065 2	Y	2		10 1		2
*08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	43 1	961 2	Y	16		16 8		2
*09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	35 1	831 2	Y	4				6

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005											
PILGREEN		WELL #: 9		RRCID -> 181133		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MIGL-QUINN		WELL #: 4		RRCID -> 184664		COMPL. DATE 06/12/2001			TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	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				
04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N		-0-			-0-
05	93 X	2	-0-	-91	-0-	2 2		N		-0-			-0-
06	95 X	95	-0-	-0-	-0-	14 1	81 2	N		-0-			-0-
07	93 X	3	-0-	-90	-0-	3 2		N		-0-			-0-
08	9 X	2	-0-	-7	-0-	2 2		N		-0-			-0-
09	90 X	2	-0-	-88	-0-	2 2		N		-0-			-0-

MIGL-QUINN		WELL #: 9		RRCID -> 254732		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796				
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			N		-0-			72
05	1488 X	76	-0-	-1412	-0-	10 1	66 2	N		-0-			72
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			N		-0-			72
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N		-0-			72
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N		-0-			72
*09	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	102 1	1355 2	N		-0-			72

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA							
XTO ENERGY INC.				945936												
MIGL-MITCHELL				WELL #: 3	RRCID -> 170015	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	14210 - 14732					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN				WELL #: 5	RRCID -> 177964	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	15203	PERF.	14256 - 14350					
04	6870 X	5025	-0-	-1845	-0-	659	1	4366	3	Y	-0-					-0-
05	7099 X	6835	-0-	-264	-0-	1024	1	5811	3	Y	-0-					-0-
06	6180 X	5533	-0-	-647	-0-	1343	1	4190	3	Y	-0-					-0-
07	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	962	1	4753	3	Y	-0-					-0-
08	6820 X	6797	-0-	-23	-0-	935	1	5862	3	Y	-0-					-0-
09	6600 X	5527	-0-	-1073	-0-	784	1	4743	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN				WELL #: 8	RRCID -> 180374	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	14780	PERF.	14323 - 14363					
04	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	512	1	3395	3	Y	-0-					-0-
05	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	544	1	3086	3	Y	-0-					-0-
06	4200 X	3655	-0-	-545	-0-	887	1	2768	3	Y	-0-					-0-
07	4340 X	3986	-0-	-354	-0-	671	1	3315	3	Y	-0-					-0-
08	4495 X	3726	-0-	-769	-0-	512	1	3214	3	Y	-0-					-0-
09	3900 X	3504	-0-	-396	-0-	497	1	3007	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN				WELL #: 1	RRCID -> 181727	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	14720	PERF.	14276 - 14334					
04	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	1022	1	6775	3	Y	-0-					-0-
05	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	1184	1	6718	3	Y	-0-					-0-
06	7530 X	7234	-0-	-296	-0-	1756	1	5478	3	Y	-0-					-0-
07	8060 X	7872	-0-	-188	-0-	1325	1	6547	3	Y	-0-					-0-
08	7843 X	7714	-0-	-129	-0-	1061	1	6653	3	Y	-0-					-0-
09	7590 X	7371	-0-	-219	-0-	1045	1	6326	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN				WELL #: 4	RRCID -> 185236	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13846 - 14426					
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	47	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	70	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	47	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	37	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	39	1	236	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN				WELL #: 12	RRCID -> 228183	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14480 - 14586					
04	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	1840	1	12195	3	Y	-0-					-0-
05	12772 X	12692	-0-	-80	-0-	1901	1	10791	3	Y	-0-					-0-
06	12000 X	1017	-0-	-10983	-0-	247	1	770	3	Y	-0-					-0-
07	14508 X	11623	-0-	-2885	-0-	1956	1	9667	3	Y	-0-					-0-
08	14508 X	11596	-0-	-2912	-0-	1594	1	10002	3	Y	-0-					-0-
09	14040 X	11640	-0-	-2400	-0-	1650	1	9990	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		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1230 N	1177	-0-	-53 B	-0-	63	1	1108	2	N	5	172
05	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	70	1	1330	2	N	5	177
06	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	64	1	1185	2	N	10	187
07	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	65	1	1269	2	N	19 182 1	24
08	1395 N	1310	-0-	-85 B	-0-	64	1	1237	2	N	8	32
*09	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	68	1	1259	2	N	6	38

TRULL, B. W.		84984 416		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
		161671										
		WELL #: 1		RRCID -> 004205		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8217 - 8244		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	900 N	810	-0-	-90 B	-0-	43	1	767	2	N	-0-	-0-
05	961 N	951	-0-	-10 B	-0-	47	1	904	2	N	-0-	-0-
06	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	49	1	893	2	N	-0-	-0-
07	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	45	1	881	2	N	-0-	-0-
08	961 N	941	-0-	-20 B	-0-	47	1	894	2	N	-0-	-0-
09	930 N	805	-0-	-125 B	-0-	42	1	763	2	N	-0-	-0-

TRULL, B. W.		84984 416		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
		161671										
		WELL #: 2		RRCID -> 117922		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 8182 - 8198		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1470 X	1192	-0-	-278 B	-0-	65	1	1125	2	N	2	199
05	1519 X	1282	-0-	-237 B	-0-	63	1	1217	2	N	2	201
06	1301 X	1301	-0-	-0- B	-0-	66	1	1233	2	N	2 172 1	31
07	1300 X	1300	-0-	-0- B	-0-	63	1	1229	2	N	7	38
08	1304 X	1304	-0-	-0- B	-0-	64	1	1228	2	N	11	49
09	1290 X	1263	-0-	-27 B	-0-	65	1	1190	2	N	7	56

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
MIGL-MITCHELL		190005										
		WELL #: 1		RRCID -> 254604		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8528 - 8538		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)		84984 820		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
PILGREEN		WELL #: 2ST		RRCID -> 192593		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH 15506		PERF. 9390 - 9421		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	76	-0-	76 B	76	4	1	72	2	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200)
MARQUEE CORPORATION
VIKING

84984 823 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
526675
WELL #: 2 RRCID -> 257143 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10892 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3750 X	3605	-0-	-145	-0-	3542	2	63	9	N	57	163	1		126
05	3875 X	2560	-0-	-1315	-0-	2502	2	58	9	N	53				179
06	3750 X	2087	-0-	-1663	-0-	2036	2	51	9	N	46				225
07	3875 X	1575	-0-	-2300	-0-	1556	2	19	9	N	17				242
08	3875 X	898	-0-	-2977	-0-	861	2	37	9	N	34	182	1		94
09	3600 X	304	-0-	-3296	-0-	297	2	7	9	N	6				100

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960)
MOSBACHER ENERGY COMPANY
CRANZ

84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
589984
WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11957 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3000 X	1949	-0-	-1051	-0-	270	1	1679	2	N	-0-				295
05	3100 X	1898	-0-	-1202	-0-	279	1	1619	2	N	-0-				295
06	3000 X	2014	-0-	-986	-0-	270	1	1744	2	N	-0-				295
07	2077 X	1861	-0-	-216	-0-	279	1	1582	2	N	-0-				295
08	2015 X	1655	-0-	-360	-0-	270	1	1385	2	N	-0-				295
09	2010 X	1793	-0-	-217	-0-	270	1	1523	2	N	-0-				295

WOFFFORD, C. J.
WALKER LEASE

935452
WELL #: 2 RRCID -> 127146 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12125 - 12144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				66
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SPEAKS, SW. (1300)
P.E.C.I. OPERATORS, INC.
BEKEN

84984 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
631393
WELL #: 1 RRCID -> 071655 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 2296 PERF. N/A

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

SPEAKS, SW. (2500)
CANTERA OPERATING, LLC
FREEMAN

84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
129692
WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

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

GREAT TEXAS CRUDE INC.
SARTWELLE F & Y UNIT

328774
WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

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

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

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

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

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

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

04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	22 1	397 2	N	-0-			-0-
05	651 N	415	-0-	-236	-0-	20 1	395 2	N	-0-			-0-
06	510 N	488	-0-	-22	-0-	25 1	463 2	N	-0-			-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	25 1	497 2	N	-0-			-0-
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	19 1	374 2	N	-0-			-0-
09	480 N	328	-0-	-152	-0-	17 1	311 2	N	-0-			-0-

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

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

04	2190	2700	-0-	510 B	16968	146 1	2554 2	N	-0-			-0-
05	7750	2806	-0-	-4944 B	12024	139 1	2667 2	N	-0-			-0-
06	7500	2632	-0-	-4868 B	7156	134 1	2498 2	N	-0-			-0-
07	7750	2803	-0-	-4947 B	2209	138 1	2665 2	N	-0-			-0-
08	5180	2971	-0-	-2209 B	-0-	147 1	2824 2	N	-0-			-0-
*09	2885 R	2885	-0-	-0- B	-0-	148 1	2737 2	N	-0-			-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, S.W. (5800)		84984 974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
WOFFORD, C. J.		935452										
WALKER LEASE		WELL #:		RRCID ->	116116	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5801 - 5808	
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
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2013												

SPEAKS, S.W. (12010)		84984 991		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
BING		WELL #:		RRCID ->	133437	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	12078 - 12092		
04	1410	X	1237	-0-	-173	-0-	1214	2	23	9	N	21	40
05	1519	X	1235	-0-	-284	-0-	1214	2	21	9	N	19	59
06	1470	X	1148	-0-	-322	-0-	1128	2	20	9	N	18	77
07	1519	X	1220	-0-	-299	-0-	1197	2	23	9	N	21	98
08	1364	X	1179	-0-	-185	-0-	1162	2	17	9	N	15	113
09	1230	X	557	-0-	-673	-0-	540	2	17	9	N	15	128

WOFFORD, C. J.		935452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CULLEN		2A											
WELL #:		RRCID ->	137847	COMPL. DATE	02/18/1991	TOTAL DEPTH	12174	PERF.	12021 - 12051				
04	2760	X	1330	-0-	-1430	-0-	1313	2	17	9	Y	15	66
05	2790	X	1459	-0-	-1331	-0-	1419	2	40	9	Y	36	102
06	2700	X	1411	-0-	-1289	-0-	1338	2	73	9	Y	66	168
07	1643	X	1278	-0-	-365	-0-	1239	2	39	9	Y	35	203
08	1581	X	951	-0-	-630	-0-	951	2			Y	-0-	203
09	1410	X	1237	-0-	-173	-0-	1229	2	8	9	Y	7	210

SPEAKS, SW. (12,670)		84984 992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
WOFFORD, C. J.		935452											
CULLEN UNIT 1		WELL #:		RRCID ->	192308	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	13358	PERF.	12720 - 12775		
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	-0-
05	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-	-0-
*06	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016 - P/A 06/30/16													

SPEAKS, SW. (13800)		84984 997		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
FRENCH HEIRS		WELL #:		RRCID ->	250118	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	14890	PERF.	13848 - 13905	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2016 - PLUGGED 07/15/16												

SPEARY (EDWARDS)		85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437											
WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #:		RRCID ->	222947	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	13525 - 16139		
*04	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	259	1	6762	3	N	-0-	118
05	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	161	1	7049	3	N	-0-	118
*06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	154	1	6963	3	N	-0-	118
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	155	1	6743	3	N	-0-	118
08	8339	X	7471	-0-	-868	-0-	141	1	7330	3	N	-0-	118
09	6990	X	3702	-0-	-3288	-0-	67	1	3635	3	N	-0-	118

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	190	1	4954	3	N	14		173
						15	9						
05	3410 X	2654	-0-	-756	-0-	59	1	2593	3	N	2		175
						2	9						
*06	3300 X	2163	-0-	-1137	-0-	46	1	2103	3	N	13		188
						14	9						
07	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	142	1	6162	3	N	28		216
						31	9						
08	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	115	1	6006	3	N	2	188 1	30
						2	9						
*09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	54	1	2937	3	N	18		48
						20	9						

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

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

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

*01	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6918	2	59	9	N	54		170
*02	2900 N	5212	-0-	2312	2312	5199	2	13	9	N	12		182
*03	10634 X	8322	-0-	-2312	-0-	8277	2	45	9	N	41	187 1	36
*04	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	196	1	2229	2	N	25		61
						3784	3	28	9				
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	21		82
*06	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	181	1	5886	3	N	36		118
						40	9						
07	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	202	1	6374	3	N	23		141
						25	9						
08	15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	406	1	14677	3	N	52	152 1	41
						57	9						
*09	15840 X	15840	-0-	-0-	-0-	434	1	15355	3	N	45		86
						50	9						

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
STATOIL TEXAS		ONSHORE PROP LLC		//CONT.//	816437									
WESSENDORFF		GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	249352	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	13468	PERF.13463 - 15061		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*04		15780 X	9967	-0-	-5813	-0-	364 76 9	1	9527	3	N	69		188
05		16554 X	11336	-0-	-5218	-0-	252 87 9	1	10997	3	N	79		267
*06		17721 X	17721	-0-	-0-	-0-	379 174 9	1	17168	3	N	158	197 1	228
07		40479 X	40479	-0-	-0-	-0-	904 231 9	1	39344	3	N	210	187 1	251
08		28576 X	28576	-0-	-0-	-0-	535 175 9	1	27866	3	N	159	191 1	219
*09		14329 X	14329	-0-	-0-	-0-	258 110 9	1	13961	3	N	100	187 1	132

EVANGELINE		GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	249492	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	13482	PERF.13510 - 15825		
*01		T. A.	8529	-0-	8529	26413	8475	2	54 9	N	49	70 1	70	
*02		37210 X	10797	-0-	-26413	-0-	10734	2	63 9	N	57		127	
*03		16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-				N	-0-		127	
*04		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	301 10 9	1	5831	3	N	9		136
05		11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-				N	-0-		136	
*06		11160 X	8611	-0-	-2549	-0-	257 25 9	1	8329	3	N	23		159
07		11532 X	5031	-0-	-6501	-0-	154 20 9	1	4857	3	N	18		177
08		5177 X	60	-0-	-5117	-0-	2 1	1	58	3	N	-0-		177
*09		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	192 30 9	1	6803	3	N	27		204

NELLER		GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	250464	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	13547	PERF.13545 - 15919		
*01		21111 X	11969	-0-	-9142	-0-	11914	2	55 9	N	50		157	
*02		14964 X	9354	-0-	-5610	-0-	9306	2	48 9	N	44		201	
*03		15996 X	8743	-0-	-7253	-0-	8722	2	21 9	N	19		220	
*04		15480 X	3232	-0-	-12248	-0-	151 2913 3	1	159 9 9	2	N	8		228
05		15996 X	9964	-0-	-6032	-0-	9851	2	113 9	N	103	256 1	75	
*06		15480 X	6941	-0-	-8539	-0-	207 35 9	1	6700	3	N	32		107
07		29470 X	29470	-0-	-0-	-0-	444 74 9	1	14003	3	N	67	150 1	24
08		18042 X	8620	-0-	-9422	-0-	231 26 9	1	8363	3	N	24		48
*09		29894 X	29894	-0-	-0-	-0-	422 86 9	1	14909	3	N	78		126

WESSENDORFF		GAS UNIT 5		WELL #:	1	RRCID ->	253110	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	13920	PERF. N/A		
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SPEARY (EDWARDS)														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SLAUGHTER GAS UNIT 1 //CONT.// 816437														
WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365														
M O	ALLOW 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
*01	28923 X	23756	-0-	-5167	-0-	23673	2	83	9	N	75	75	0	-0-
*02	22591 X	16835	-0-	-5756	-0-	16783	2	52	9	N	47	47	0	-0-
*03	24149 X	16501	-0-	-7648	-0-	16448	2	53	9	N	48	48	0	-0-
*04	21750 X	11369	-0-	-10381	-0-	421	1	2764	2	N	38	33	0	5
						8142	3	42	9					
05	24056 X	-0-	-0-	-24056	-0-					N	94	77	0	22
*06	27080 X	27080	-0-	-0-	-0-	807	1	26189	3	N	76	87	0	10
						84	9							
07	27517 X	27517	-0-	-0-	-0-	843	1	26578	3	N	86	81	0	15
						95	9							
08	30651 X	30651	-0-	-0-	-0-	822	1	29712	3	N	106	110	0	12
						117	9							
*09	27668 X	27668	-0-	-0-	-0-	758	1	26802	3	N	98	100	0	9
						108	9							

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906														
*01	18445 X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-			211
*02	12354 X	4417	-0-	-7937	-0-	4417	2			N	-0-			211
*03	23713 X	23713	-0-	-0-	-0-	23700	2	13	9	N	12			223
*04	8730 X	4217	-0-	-4513	-0-	207	1	4010	3	N	-0-			223
05	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	52	193	1	82
*06	17310 X	8499	-0-	-8811	-0-	254	1	8245	3	N	-0-			82
07	17887 X	12250	-0-	-5637	-0-	375	1	11832	3	N	38			120
						42	9							
08	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	190	1	6861	3	N	-0-			120
*09	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	274	1	9700	3	N	-0-			120

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192														
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380														
*01	23157 X	22019	-0-	-1138	-0-	22019	2			N	-0-			111
*02	21663 X	11404	-0-	-10259	-0-	11324	2	80	9	N	73			184
*03	23157 X	16334	-0-	-6823	-0-	16334	2			N	-0-			184
*04	17430 X	13386	-0-	-4044	-0-	658	1	12728	3	N	-0-			184
05	54657 X	54657	-0-	-0-	-0-	1222	1	53352	3	N	75	193	1	66
						83	9							
*06	21570 X	10408	-0-	-11162	-0-	310	1	10061	3	N	34			100
						37	9							
07	24089 X	24089	-0-	-0-	-0-	741	1	23348	3	N	-0-			100
08	14468 X	14468	-0-	-0-	-0-	385	1	13935	3	N	134			234
						147	9							
*09	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	353	1	12473	3	N	6	190	1	50
						7	9							

SPEARY (HACKNEY 8600)		85043 142		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES						
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. HACKNEY, JOHN A.		621080		WELL #: 1		RRCID -> 146563		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8558 - 8566		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC CHANDLER		816437		WELL #: 1		RRCID -> 242490		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8316 - 8326		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPEARY (MYHAND 8400)		85043 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC INGRAM, RUTH		816437		WELL #: 2		RRCID -> 038378		COMPL. DATE 01/06/1966		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8344 - 8350		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220854		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8220 - 8230				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPEARY (ROEDER 8800)		85043 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC PINSON SLAUGHTER UNIT		816437		WELL #: 3		RRCID -> 217968		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9323		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPEARY (ROEDER 9100)		85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. SPEARY GAS UNIT		621080		WELL #: 1		RRCID -> 030566		COMPL. DATE 07/17/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9102 - 9109		
04	1080 N	793	-0-	-287	-0-	50	1	743	3	N	-0-			-0-
05	1054 N	981	-0-	-73	-0-	77	1	904	3	N	-0-			-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	118	1	1083	3	N	-0-			-0-
07	806 N	419	-0-	-387	-0-	83	1	336	3	N	-0-			-0-
08	992 N	912	-0-	-80	-0-	81	1	831	3	N	-0-			-0-
*09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	105	1	1156	3	N	-0-			-0-

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
 RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

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

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44	184	1	24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55			79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67			146
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67	180	1	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55			130

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

04	1110 N	942	-0-	-168	-0-	60	1	882	3	N	-0-	49
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	92	1	1083	3	N	-0-	49
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	116	1	1060	3	N	-0-	49
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	279	1	1128	3	N	-0-	49
08	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	97	1	998	3	N	-0-	49
*09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	97	1	1077	3	N	-0-	49

BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
 IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

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

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

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

SPEARY (WILCOX 9500)			85043 710		NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: KARNES			
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.			621080											
ALEXANDER, M. S., ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 004228			COMPL. DATE 12/01/1961			TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	2550 X	1532	-0-	-1018	-0-	97	1	1435	3	N	-0-			-0-
05	2635 X	2249	-0-	-386	-0-	175	1	2074	3	N	-0-			-0-
06	2550 X	374	-0-	-2176	-0-	37	1	337	3	N	-0-			-0-
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	241	1	2464	3	N	-0-			-0-
*09	3000 N	3162	-0-	162	162	262	1	2900	3	N	-0-			-0-

BOERM, MINNIE			WELL #: 1		RRCID -> 022963			COMPL. DATE 04/03/1962			TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762			
04	2850 X	2151	-0-	-699	-0-	136	1	2015	3	N	-0-			-0-
05	2852 X	1415	-0-	-1437	-0-	110	1	1305	3	N	-0-			-0-
06	2850 X	1586	-0-	-1264	-0-	156	1	1430	3	N	-0-			-0-
07	2945 X	7	-0-	-2938	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
08	2945 X	7	-0-	-2938	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-			-0-

MONECKE, BERTHA			WELL #: 1		RRCID -> 022964			COMPL. DATE 12/21/1962			TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705			
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	20	1	295	3	N	-0-			-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	53	1	624	3	N	-0-			-0-
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	67	1	616	3	N	-0-			-0-
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	148	1	598	3	N	-0-			-0-
08	682 N	636	-0-	-46	-0-	57	1	579	3	N	-0-			-0-
*09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	N	-0-			-0-

RATHKAMP, AUGUST			WELL #: 1 T		RRCID -> 022970			COMPL. DATE 11/16/1962			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632			
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			-0-
05	1364 X	103	-0-	-1261	-0-	8	1	95	3	N	-0-			-0-
06	900 X	81	-0-	-819	-0-	8	1	73	3	N	-0-			-0-
07	868 X	77	-0-	-791	-0-	15	1	62	3	N	-0-			-0-
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-

HACKNEY, BESSIE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 128113			COMPL. DATE 03/22/1988			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACKNEY, BESSIE			WELL #: 2		RRCID -> 217745			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526			
04	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3022	2	46	9	N	42	161	1	96
05	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4053	2	233	9	N	212	186	1	122
06	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2553	2	33	9	N	30			152
07	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2950	2	85	9	N	77	170	1	59
08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3548	2	69	9	N	63			122
*09	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3372	1	61	9	N	55			177

SPEARY (2600)				85043 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. LYONS				186835								
				WELL #: 2	RRCID -> 161574	COMPL. DATE 03/05/1997	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2527	-	2572		
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SPEARY, EAST (WILCOX 9800)				85044 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT					
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL				084545								
				WELL #: 1	RRCID -> 109550	COMPL. DATE 10/22/1983	TOTAL DEPTH 9862	PERF. 9795	-	9801		
04	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	100 1	1085 3	N	91	182 1	95
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	100 9	1485 3	N	99		194
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	109 9	1446 3	N	90	190 1	94
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	100 1	1486 3	N	93		187
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	102 9	1276 3	N	89	192 1	84
09	1650	N	1516	-0-	-134	-0-	98 9	1319 3	N	88		172
							97 9					

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK					
ATOKA-GOHLKE												
				WELL #: 1	RRCID -> 207018	COMPL. DATE 11/06/2004	TOTAL DEPTH 10045	PERF.10015	-	10025		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

SPRING CREEK, N. (COLE)				85337 110	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK					
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. LYNES, J. R. ET AL				606605								
				WELL #: 1	RRCID -> 055375	COMPL. DATE 05/07/1973	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2114	-	2118		
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	89 2	N	-0-		-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13 1	129 2	N	-0-		-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17 1	178 2	N	-0-		-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20 1	214 2	N	-0-		-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18 1	178 2	N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STAPP (FRIO -B-)				85603 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
DURANGO RESOURCES CORP. PANTEL "B" G.U.				235945								
				WELL #: 2	RRCID -> 170665	COMPL. DATE 08/15/1998	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2918	-	2923		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT				-0-

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 ZAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221074 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13970 - 15190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5850 X	5823	-0-	-27	-0-	5744	3	79	9	N	72				125
05	7750 X	4464	-0-	-3286	-0-	4464	3			N	-0-				125
06	7500 X	5838	-0-	-1662	-0-	5683	3	155	9	N	141	188	1		78
07	7750 X	4185	-0-	-3565	-0-	4185	3			N	-0-				78
08	6975 X	3513	-0-	-3462	-0-	3513	3			N	-0-				78
09	5850 X	3053	-0-	-2797	-0-	3053	3			N	-0-				78

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1290 X	382	-0-	-908	-0-	382	3			N	-0-				30
05	1333 X	471	-0-	-862	-0-	471	3			N	-0-				30
06	1290 X	346	-0-	-944	-0-	346	3			N	-0-				30
07	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-				30
08	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-				30
09	450 X	279	-0-	-171	-0-	279	3			N	-0-				30

STRAUCH-WILCOX (PETTUS) 86545 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 RICO WELL #: 1 RRCID -> 246280 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4014 - 4020

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2013

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900) 86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 SINCLAIR HUNT WELL #: 1 RRCID -> 140098 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
09	14B DENY	NO RPT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3210 #	3030	-0-	-180	-0-	2934 2	96 9	N	87		180
05	3224 #	3188	-0-	-36	-0-	3080 2	108 9	N	98	150 1	128
06	3120 #	3051	-0-	-69	-0-	2960 2	91 9	N	83	171 1	40
07	3224 #	3172	-0-	-52	-0-	3073 2	99 9	N	90		130
08	3193 #	3163	-0-	-30	-0-	3072 2	91 9	N	83	166 1	47
09	3090 #	2989	-0-	-101	-0-	2949 2	40 9	N	36		83

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

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

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) 86868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 UNDERWOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302

04	127950	109549	-0-	-18401	-0-	300 1 2232 9	107017 2	N	2029	2174 1	326
05	127937 #	105955	-0-	-21982	-0-	298 1 1961 9	103696 2	N	1783	1771 1	338
06	121080 #	95820	-0-	-25260	-0-	279 1 1621 9	93920 2	N	1474	1430 1	382
07	112715	106518	-0-	-6197	-0-	310 1 1923 9	104285 2	N	1748	1420 1	710
08	107601 #	102596	-0-	-5005	-0-	310 1 1800 9	100486 2	N	1636	1785 1	561
09	108450	97410	-0-	-11040	-0-	300 1 1835 9	95275 2	N	1668	1956 1	273

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
 BAKER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100

04	6450 X	4319	-0-	-2131 B	-0-	3774 2	545 9	N	495	528 1	21
05	4898 X	4730	-0-	-168 B	-0-	4126 2	604 9	N	549	539 1	31
06	3856 X	3856	-0-	-0- B	-0-	3267 2	589 9	N	535	543 1	23
*07	4464 X	2943	-0-	-1521 B	-0-	2492 3	451 9	N	410	361 1	72
08	4743 X	2193	-0-	-2550 B	-0-	1646 3	547 9	N	497	544 1	25
09	4590 X	1853	-0-	-2737 B	-0-	1663 3	190 9	N	173	177 1	21

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

04	5284 X	5284	-0-	-0- B	-0-	4471 2	813 9	N	739	729 1	134
05	3503 X	2715	-0-	-788 B	-0-	2364 2	351 9	N	319	358 1	95
06	2820 X	2733	-0-	-87 B	-0-	2346 2	387 9	N	352	362 1	85
*07	5456 X	2252	-0-	-3204 B	-0-	2058 3	194 9	N	176	183 1	78
08	5456 X	1741	-0-	-3715 B	-0-	1349 3	392 9	N	356	362 1	72
09	5280 X	2032	-0-	-3248 B	-0-	1428 3	604 9	N	549	528 1	93

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244				N	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244				N	-0-			-0-	
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872															
04	10112 X	10112	-0-	-0-	B	-0-	8936	2	1176	9	N	1069	1081	1	189
05	9957 X	9957	-0-	-0-	B	-0-	8837	2	1120	9	N	1018	1077	1	130
06	8359 X	8359	-0-	-0-	B	-0-	7470	2	889	9	N	808	720	1	218
*07	8957 X	8957	-0-	-0-	B	-0-	7925	3	1032	9	N	938	1083	1	73
08	10111 X	10111	-0-	-0-	B	-0-	9130	3	981	9	N	892	725	1	240
*09	8844 X	8844	-0-	-0-	B	-0-	8009	3	835	9	N	759	905	1	94
MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808															
04	9480 X	8603	-0-	-877	B	-0-	7490	2	1113	9	N	1012	1462	1	161
05	9796 X	8398	-0-	-1398	B	-0-	7325	2	1073	9	N	975	1087	1	49
06	9480 X	8576	-0-	-904	B	-0-	7410	2	1166	9	N	1060	1036	1	73
*07	9796 X	7791	-0-	-2005	B	-0-	7108	3	683	9	N	621	538	1	156
08	7657 X	7202	-0-	-455	B	-0-	94	1	6182	3	N	842	872	1	126
09	7410 X	5793	-0-	-1617	B	-0-	926	9	95	1	N	665	717	1	74
							732	9							
KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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												
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-72			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-61			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-61			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-61			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-61			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-61			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-61			Y	NO RPT		-0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1033			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-98			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																
KENEDY JONES UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010													TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-54				Y	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-		

LUNA UNIT AC													WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-16				Y	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-		

DIRECT ASSETS UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-		

RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC													WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		

WESTON GAS UNIT 1													WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475	
04	20970 X	18377	-0-	-2593	B	-0-	918	1	16764	3	Y	632	633	0	11	
							695	9								
05	23025 X	23025	-0-	-0-	B	-0-	1169	1	20979	3	Y	797	793	0	15	
							877	9								
06	22080 X	15516	-0-	-6564	B	-0-	873	1	14113	3	Y	482	489	0	8	
							530	9								
07	22816 X	18564	-0-	-4252	B	-0-	1377	1	16334	3	Y	579	575	0	12	
							216	4	637	9						
08	23033 X	18075	-0-	-4958	B	-0-	1183	1	16115	3	Y	632	631	0	13	
							82	4	695	9						
09	22290 X	16888	-0-	-5402	B	-0-	1435	1	14651	3	Y	628	633	0	8	
							111	4	691	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
TURNBULL UNIT D														
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	10350 X	8380	-0-	-1970 B	-0-	902	1	5104	3	Y	2158	2147	0	46
						2374	9							
05	10788 X	8945	-0-	-1843 B	-0-	764	1	5814	3	Y	2152	2141	0	57
						2367	9							
06	10440 X	8517	-0-	-1923 B	-0-	632	1	5461	3	Y	2204	2184	0	77
						2424	9							
07	10788 X	6157	-0-	-4631 B	-0-	538	1	3921	3	Y	1471	1503	0	45
						80	4	1618	9					
08	9300 X	7750	-0-	-1550 B	-0-	473	1	4219	3	Y	2717	2700	0	59
						69	4	2989	9			3	1	
*09	8974 X	8974	-0-	-0- B	-0-	806	1	5775	3	Y	2060	2088	0	31
						127	4	2266	9					
WESTON GAS UNIT 1														
WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488														
04	20190 X	13491	-0-	-6699 B	-0-	825	1	11456	3	Y	1100	1103	0	19
						1210	9							
05	19623 X	4690	-0-	-14933 B	-0-	228	1	4111	3	Y	319	332	0	6
						351	9							
06	18720 X	14978	-0-	-3742 B	-0-	812	1	13191	3	Y	886	878	0	14
						975	9							
07	19344 X	11029	-0-	-8315 B	-0-	948	1	9205	3	Y	660	660	0	14
						150	4	726	9					
08	11946 X	11946	-0-	-0- B	-0-	695	1	9755	3	Y	1317	1304	0	27
						47	4	1449	9					
*09	11953 X	11953	-0-	-0- B	-0-	1015	1	9749	3	Y	1009	1017	0	19
						79	4	1110	9					
CHILDREN'S WESTON UNIT AC														
WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427														
04	T. A.	25706	-0-	25706 B	99522	1163	1	20801	3	Y	3402	3401	0	58
						3742	9							
05	0 W	29571	-0-	29571 B	129093	1392	1	24711	3	Y	3153	3152	0	59
						3468	9							
06	0 W	26213	-0-	26213 B	155306	1361	1	21913	3	Y	2672	2689	0	42
						2939	9							
07	0 W	23732	-0-	23732 B	179038	1192	1	19933	3	Y	2203	2200	0	45
						184	4	2423	9					
08	0 W	24306	-0-	24306 B	203344	1299	1	20310	3	Y	2313	2311	0	43
						153	4	2544	9			4	1	
09	0 W	22769	-0-	22769 B	226113	1177	1	19194	3	Y	2097	2117	0	23
						91	4	2307	9					
FRANKE UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309														
04	30300 X	23091	-0-	-7209 B	-0-	986	1	18861	3	Y	2949	2938	0	33
						3244	9							
05	29016 X	23437	-0-	-5579 B	-0-	891	1	19257	3	Y	2990	2985	0	38
						3289	9							
06	25500 X	22823	-0-	-2677 B	-0-	897	1	18887	3	Y	2763	2763	0	38
						3039	9							
07	26392 X	26392	-0-	-0- B	-0-	1282	1	21948	3	Y	2765	2759	0	44
						120	4	3042	9					
08	23870 X	23870	-0-	-0- B	-0-	1397	1	19395	3	Y	2580	2575	0	49
						240	4	2838	9					
09	23100 X	20801	-0-	-2299 B	-0-	1272	1	16806	3	Y	2365	2360	0	54
						121	4	2602	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	24930 X	24541	-0-	-389 B	-0-	1248	1	20590	3	Y	2457	2436	0	52
						2703	9							
05	26629 X	23574	-0-	-3055 B	-0-	1164	1	19782	3	Y	2389	2399	0	42
						2628	9							
06	25770 X	21017	-0-	-4753 B	-0-	1000	1	17180	3	Y	2579	2564	0	57
						2837	9							
07	26629 X	19864	-0-	-6765 B	-0-	857	1	16284	3	Y	2422	2428	0	51
						59	4	2664	9					
08	24149 X	17674	-0-	-6475 B	-0-	783	1	14439	3	Y	2189	2195	0	45
						44	4	2408	9					
09	23370 X	16170	-0-	-7200 B	-0-	732	1	13203	3	Y	1976	1965	0	56
						61	4	2174	9					
MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375														
04	34770 X	20091	-0-	-14679 B	-0-	1022	1	16910	3	Y	1963	1947	0	41
						2159	9							
05	32891 X	18370	-0-	-14521 B	-0-	904	1	15574	3	Y	1720	1730	0	31
						1892	9							
06	26910 X	16293	-0-	-10617 B	-0-	801	1	13776	3	Y	1560	1556	0	35
						1716	9							
07	24056 X	15289	-0-	-8767 B	-0-	681	1	12973	3	Y	1444	1449	0	30
						47	4	1588	9					
08	20274 X	17266	-0-	-3008 B	-0-	818	1	14614	3	Y	1625	1621	0	34
						46	4	1788	9					
09	19620 X	16508	-0-	-3112 B	-0-	1069	1	13640	3	Y	1554	1544	0	44
						90	4	1709	9					
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12784 - 15645														
04	5670 X	20803	-0-	15133 B	-66028	1398	1	18594	3	N	737	729	0	16
						811	9							
05	7037 X	20190	-0-	13153 B	-52875	1282	1	18161	3	N	679	683	0	12
						747	9							
06	13830 X	18723	-0-	4893 B	-47982	1377	1	16913	3	N	394	397	0	9
						433	9							
07	15748 X	16452	-0-	704 B	-47278	1114	1	14901	3	N	326	328	0	7
						78	4	359	9					
08	21483 X	15757	-0-	-5726 B	-47278	1108	1	14414	3	N	157	161	0	3
						62	4	173	9					
09	20790 X	13495	-0-	-7295 B	-47278	886	1	12195	3	N	309	303	0	9
						74	4	340	9					
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532														
04	6840 X	5296	-0-	-1544 B	-0-	708	1	3565	3	Y	930	931	0	10
						1023	9							
05	9858 X	5228	-0-	-4630 B	-0-	680	1	3654	3	Y	813	810	0	13
						894	9							
06	9540 X	4733	-0-	-4807 B	-0-	675	1	3257	3	Y	728	727	0	14
						801	9							
07	9858 X	4591	-0-	-5267 B	-0-	665	1	3142	3	Y	623	627	0	10
						99	4	685	9					
08	5022 X	4084	-0-	-938 B	-0-	551	1	2683	3	Y	642	636	0	16
						144	4	706	9					
09	4860 X	3780	-0-	-1080 B	-0-	572	1	2583	3	Y	524	525	0	15
						49	4	576	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
KRAMER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	26910 X	21018	-0-	-5892 B	-0-	1299 61	1 4	18647 1011	3 9	Y	919	957 0			133
05	31899 X	19806	-0-	-12093 B	-0-	1321 47	1 4	17522 916	3 9	Y	833	837 0			129
06	30870 X	17402	-0-	-13468 B	-0-	1287 217	1 4	15131 767	3 9	Y	697	718 0			108
07	31899 X	16372	-0-	-15527 B	-0-	1235 47	1 4	14261 829	3 9	Y	754	741 0			121
08	21917 X	15196	-0-	-6721 B	-0-	1278 141	1 4	12985 792	3 9	Y	720	690 0			151
09	21030 X	14155	-0-	-6875 B	-0-	1303 88	1 4	12032 732	3 9	Y	665	693 0			123
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039															
04	19860 X	16496	-0-	-3364 B	-0-	593 3560	1 9	12343 821	3 9	Y	3236	3217 0			69
05	20522 X	14342	-0-	-6180 B	-0-	550 2641	1 9	11151 875	3 9	Y	2401	2407 0			63
06	19860 X	16119	-0-	-3741 B	-0-	598 3068	1 9	12453 967	3 9	Y	2789	2754 0			98
07	20522 X	17475	-0-	-3047 B	-0-	745 83	1 4	13437 3210	3 9	Y	2918	2851 0			165
08	20587 X	20587	-0-	-0- B	-0-	877 146	1 4	16164 3400	3 9	Y	3091	3169 0			87
*09	23239 X	23239	-0-	-0- B	-0-	849 128	1 4	19417 2845	3 9	Y	2586	2634 0			39
KRAMER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335															
04	27900 X	23928	-0-	-3972 B	-0-	1463 69	1 4	21575 821	3 9	Y	746	755 0			108
05	30752 X	23327	-0-	-7425 B	-0-	1468 52	1 4	20932 875	3 9	Y	795	780 0			123
06	29760 X	21576	-0-	-8184 B	-0-	1438 242	1 4	18929 967	3 9	Y	879	865 0			137
07	30752 X	19218	-0-	-11534 B	-0-	1408 54	1 4	16690 1066	3 9	Y	969	951 0			155
08	26877 X	17978	-0-	-8899 B	-0-	1454 161	1 4	15364 999	3 9	Y	908	873 0			190
09	23940 X	15612	-0-	-8328 B	-0-	1421 96	1 4	13233 862	3 9	Y	784	829 0			145
MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134															
04	31710 X	26619	-0-	-5091 B	-0-	1168 3056	1 9	22395 821	3 9	Y	2778	2785 0			29
05	32767 X	26787	-0-	-5980 B	-0-	1239 3045	1 9	22503 875	3 9	Y	2768	2753 0			44
06	31710 X	25484	-0-	-6226 B	-0-	1372 3465	1 9	20647 967	3 9	Y	3150	3132 0			62
07	29481 X	27143	-0-	-2338 B	-0-	1474 213	1 4	21934 3522	3 9	Y	3202	3211 0			53
08	28427 X	24613	-0-	-3814 B	-0-	1211 302	1 4	19618 3482	3 9	Y	3165	3141 0			77
09	26610 X	5746	-0-	-20864 B	-0-	304 26	1 4	4617 799	3 9	Y	726	783 0			20

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 2H		RRCID -> 276361		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710			
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
04	26940 X	20214	-0-	-6726 B	-0-	1096 1	17690 3	Y	1298	1295 0		27
						1428 9						
05	27962 X	20476	-0-	-7486 B	-0-	1045 1	17902 3	Y	1390	1392 0		25
						1529 9						
06	27060 X	18512	-0-	-8548 B	-0-	934 1	16186 3	Y	1265	1262 0		28
						1392 9						
07	27962 X	16573	-0-	-11389 B	-0-	887 1	14353 3	Y	1155	1159 0		24
						62 4	1271 9					
08	25017 X	24858	-0-	-159 B	-0-	1661 1	21575 3	Y	1390	1385 0		29
						93 4	1529 9					
*09	24961 X	24961	-0-	-0- B	-0-	1710 1	21422 3	Y	1533	1518 0		44
						143 4	1686 9					
WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276362		COMPL. DATE 11/29/2014			TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541			
04	81330 X	54004	-0-	-27326 B	-0-	388 1	48851 3	Y	4332	4296 0		92
						4765 9						
05	84041 X	49804	-0-	-34237 B	-0-	364 1	45004 3	Y	4033	4053 0		72
						4436 9						
06	69210 X	44939	-0-	-24271 B	-0-	1617 1	39930 3	Y	3084	3087 0		69
						3392 9						
07	71517 X	33884	-0-	-37633 B	-0-	1543 1	29414 3	Y	2564	2579 0		54
						107 4	2820 9					
08	57536 X	31011	-0-	-26525 B	-0-	1458 1	26830 3	Y	2401	2405 0		50
						82 4	2641 9					
09	54000 X	28756	-0-	-25244 B	-0-	1364 1	24728 3	Y	2318	2302 0		66
						114 4	2550 9					
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 3H		RRCID -> 276367		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627			
04	19530 X	14614	-0-	-4916 B	-0-	756 1	12645 3	Y	1103	1097 0		23
						1213 9						
05	20181 X	12925	-0-	-7256 B	-0-	647 1	11260 3	Y	925	932 0		16
						1018 9						
06	19530 X	12167	-0-	-7363 B	-0-	615 1	10642 3	Y	827	825 0		18
						910 9						
07	18693 X	12315	-0-	-6378 B	-0-	562 1	10803 3	Y	828	829 0		17
						39 4	911 9					
08	15097 X	11339	-0-	-3758 B	-0-	584 1	9856 3	Y	787	788 0		16
						33 4	866 9					
09	14610 X	11990	-0-	-2620 B	-0-	1059 1	9773 3	Y	972	960 0		28
						89 4	1069 9					
WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 276368		COMPL. DATE 11/29/2014			TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653			
04	78420 X	63377	-0-	-15043 B	-0-	486 1	57806 3	Y	4623	4584 0		98
						5085 9						
05	81034 X	63367	-0-	-17667 B	-0-	493 1	57735 3	Y	4672	4687 0		83
						5139 9						
06	75180 X	52798	-0-	-22382 B	-0-	400 1	48036 3	Y	3965	3960 0		88
						4362 9						
07	77686 X	55534	-0-	-22152 B	-0-	381 1	50476 3	Y	4091	4093 0		86
						177 4	4500 9					
08	66619 X	52412	-0-	-14207 B	-0-	376 1	47688 3	Y	3825	3832 0		79
						140 4	4208 9					
09	63390 X	51431	-0-	-11959 B	-0-	322 1	45988 3	Y	4469	4421 0		127
						205 4	4916 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MOBIL UNIT D AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	33870	X	22348	-0-	-11522 B	-0-	1252 2148	1 9	18948	3	Y	1953	1945	0		41
05	34999	X	27340	-0-	-7659 B	-0-	1386 2706	1 9	23248	3	Y	2460	2457	0		44
06	33870	X	23935	-0-	-9935 B	-0-	1184 2242	1 9	20509	3	Y	2038	2037	0		45
07	32054	X	21843	-0-	-10211 B	-0-	982 68	1 4	18856	3	Y	1761	1769	0		37
08	27373	X	19374	-0-	-7999 B	-0-	899 51	1 4	16745	3	Y	1526	1531	0		32
09	26460	X	16708	-0-	-9752 B	-0-	791 66	1 4	14423	3	Y	1298	1293	0		37

KRANER UNIT A AC		WELL #:		1H	RRCID ->	276752	COMPL. DATE 12/07/2014					TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771				
04	46770	X	37908	-0-	-8862 B	-0-	1611 76	1 4	34105	3	Y	1924	1939	0		278
05	49476	X	39463	-0-	-10013 B	-0-	1706 60	1 4	35189	3	Y	2280	2205	0		353
06	47880	X	38240	-0-	-9640 B	-0-	1833 309	1 4	33999	3	Y	1908	1964	0		297
07	49476	X	38735	-0-	-10741 B	-0-	2189 83	1 4	34399	3	Y	1876	1873	0		300
08	43059	X	33255	-0-	-9804 B	-0-	2170 240	1 4	29198	3	Y	1497	1483	0		314
09	38250	X	28078	-0-	-10172 B	-0-	1987 134	1 4	24431	3	Y	1387	1444	0		257

KRANER UNIT A AC		WELL #:		3H	RRCID ->	277347	COMPL. DATE 12/07/2014					TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417				
04	48510	X	38091	-0-	-10419 B	-0-	1629 77	1 4	34357	3	Y	1844	1871	0		267
05	48825	X	42881	-0-	-5944 B	-0-	1828 65	1 4	38559	3	Y	2208	2133	0		342
06	42240	X	39425	-0-	-2815 B	-0-	1801 303	1 4	35331	3	Y	1809	1870	0		281
07	43648	X	41225	-0-	-2423 B	-0-	1906 73	1 4	37082	3	Y	1967	1933	0		315
08	43648	X	34558	-0-	-9090 B	-0-	1963 217	1 4	30544	3	Y	1667	1632	0		350
09	41490	X	27403	-0-	-14087 B	-0-	1785 120	1 4	24136	3	Y	1238	1358	0		230

MAY B UNIT AC		WELL #:		2HR	RRCID ->	277566	COMPL. DATE 01/20/2015					TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245				
04	13230	X	5767	-0-	-7463 B	-0-	601 773	1 9	4393	3	Y	703	701	0		12
05	9641	X	6277	-0-	-3364 B	-0-	651 784	1 9	4842	3	Y	713	712	0		13
06	7320	X	6444	-0-	-876 B	-0-	733 777	1 9	4934	3	Y	706	709	0		10
07	7564	X	6827	-0-	-737 B	-0-	641 60	1 4	5391	3	Y	668	667	0		11
08	6262	X	6211	-0-	-51 B	-0-	657 113	1 4	4670	3	Y	701	699	0		13
09	6450	X	5442	-0-	-1008 B	-0-	611 58	1 4	4206	3	Y	515	516	0		12

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC DIRECT ASSETS UNIT AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
		WELL #:		4H	RRCID ->	277567	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12421	-	17383			
04	20790 X	16807	-0-	-3983 B	-0-	673 1	13010 3	Y	2840	2847 0	29					
						3124 9										
05	19437 X	18299	-0-	-1138 B	-0-	856 1	14816 3	Y	2388	2379 0	38					
						2627 9										
06	22235 X	22235	-0-	-0- B	-0-	1395 1	18439 3	Y	2183	2178 0	43					
						2401 9										
07	23251 X	23251	-0-	-0- B	-0-	1482 1	19509 3	Y	1859	1871 0	31					
						215 4	2045 9									
08	18879 X	15435	-0-	-3444 B	-0-	1048 1	13142 3	Y	890	899 0	22					
						266 4	979 9									
09	22230 X	19529	-0-	-2701 B	-0-	1444 1	17190 3	Y	701	704 0	19					
						124 4	771 9									
KRAMER UNIT B AC		WELL #:		3H	RRCID ->	277624	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	12727	PERF.12687	-	17912			
04	29100 X	25599	-0-	-3501 B	-0-	1505 1	22443 3	Y	1436	1459 0	208					
						71 4	1580 9									
05	32612 X	23848	-0-	-8764 B	-0-	1434 1	21101 3	Y	1147	1177 0	178					
						51 4	1262 9									
06	31560 X	21806	-0-	-9754 B	-0-	1427 1	18978 3	Y	1055	1069 0	164					
						240 4	1161 9									
07	32612 X	21210	-0-	-11402 B	-0-	1409 1	18366 3	Y	1255	1218 0	201					
						54 4	1381 9									
08	26443 X	20051	-0-	-6392 B	-0-	1456 1	17154 3	Y	1164	1121 0	244					
						161 4	1280 9									
09	25590 X	16767	-0-	-8823 B	-0-	1301 1	14210 3	Y	1062	1109 0	197					
						88 4	1168 9									
LUNA UNIT AC		WELL #:		14H	RRCID ->	278055	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	12139	PERF.12340	-	16171			
04	19238 X	19238	-0-	-0- B	-0-	931 1	15026 3	Y	2983	2988 0	31					
						3281 9										
05	21310 X	21310	-0-	-0- B	-0-	1288 1	16269 3	Y	3412	3389 0	54					
						3753 9										
06	18750 X	17359	-0-	-1391 B	-0-	1201 1	13635 3	Y	2294	2303 0	45					
						2523 9										
07	19871 X	17106	-0-	-2765 B	-0-	1159 1	13266 3	Y	2284	2291 0	38					
						169 4	2512 9									
08	19034 X	16012	-0-	-3022 B	-0-	1029 1	12174 3	Y	2315	2297 0	56					
						262 4	2547 9									
09	18420 X	14572	-0-	-3848 B	-0-	958 1	11035 3	Y	2270	2263 0	63					
						82 4	2497 9									
KRAMER UNIT A AC		WELL #:		2H	RRCID ->	279046	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12707	PERF.12777	-	19568			
04	43740 X	35195	-0-	-8545 B	-0-	1510 1	31996 3	Y	1471	1493 0	213					
						71 4	1618 9									
05	39184 X	34212	-0-	-4972 B	-0-	1451 1	30784 3	Y	1751	1693 0	271					
						51 4	1926 9									
06	38130 X	30805	-0-	-7325 B	-0-	1410 1	27785 3	Y	1248	1325 0	194					
						237 4	1373 9									
07	39401 X	31332	-0-	-8069 B	-0-	1466 1	28585 3	Y	1114	1130 0	178					
						56 4	1225 9									
08	39401 X	30023	-0-	-9378 B	-0-	1863 1	27022 3	Y	847	847 0	178					
						206 4	932 9									
09	35190 X	21535	-0-	-13655 B	-0-	1495 1	19138 3	Y	728	771 0	135					
						101 4	801 9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																	
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	91410 X	50547	-0-	-40863	B	-0-	371	1	44482	3	Y	5176	5186	0			88
							5694	9									
05	94457 X	44826	-0-	-49631	B	-0-	365	1	39510	3	Y	4501	4505	0			84
							4951	9									
06	75330 X	35729	-0-	-39601	B	-0-	292	1	31707	3	Y	3391	3421	0			54
							3730	9									
07	71734 X	32856	-0-	-38878	B	-0-	272	1	29251	3	Y	2798	2794	0			58
							255	4	3078	9							
08	49569 X	25754	-0-	-23815	B	-0-	199	1	22846	3	Y	2316	2327	0	4	1	43
							161	4	2548	9							
09	47970 X	29218	-0-	-18752	B	-0-	1177	1	25259	3	Y	2423	2439	0			27
							117	4	2665	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381																	

04	26280 X	19195	-0-	-7085	B	-0-	827	1	15962	3	Y	2187	2191	0			23
							2406	9									
05	27156 X	18455	-0-	-8701	B	-0-	920	1	14811	3	Y	2476	2460	0			39
							2724	9									
06	26280 X	17655	-0-	-8625	B	-0-	1238	1	13903	3	Y	2285	2279	0			45
							2514	9									
07	25017 X	18294	-0-	-6723	B	-0-	1235	1	14139	3	Y	2490	2494	0			41
							181	4	2739	9							
08	21140 X	21140	-0-	-0-	B	-0-	1254	1	16412	3	Y	2870	2841	0			70
							317	4	3157	9							
09	19200 X	13264	-0-	-5936	B	-0-	968	1	9938	3	Y	2068	2081	0			57
							83	4	2275	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844																	

04	31980 X	23738	-0-	-8242	B	-0-	19896	3	3842	9	Y	3493	3501	0			22
							1027	1	19108	3	Y	3379	3365	0			36
05	33046 X	23852	-0-	-9194	B	-0-	3717	9									
06	28440 X	21664	-0-	-6776	B	-0-	906	1	17402	3	Y	3051	3050	0			37
							3356	9									
07	28024 X	21041	-0-	-6983	B	-0-	887	1	16800	3	Y	3041	3044	0			34
							9	4	3345	9							
08	23312 X	19848	-0-	-3464	B	-0-	822	1	15546	3	Y	3154	3143	0			45
							11	4	3469	9							
09	22560 X	18552	-0-	-4008	B	-0-	729	1	14611	3	Y	2914	2911	0			48
							7	4	3205	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275																	

04	43394 X	43394	-0-	-0-	B	-0-	288	1	36053	3	Y	6412	6379	0			72
							7053	9									
05	33947 X	33947	-0-	-0-	B	-0-	281	1	26725	3	Y	6310	6303	0			79
							6941	9									
06	32923 X	32923	-0-	-0-	B	-0-	1201	1	27522	3	Y	3818	3845	0			52
							4200	9									
07	29915 X	28129	-0-	-1786	B	-0-	986	1	23529	3	Y	3202	3204	0			50
							92	4	3522	9							
08	44826 X	24481	-0-	-20345	B	-0-	842	1	20364	3	Y	2845	2841	0			54
							145	4	3130	9							
09	43380 X	21250	-0-	-22130	B	-0-	725	1	17722	3	Y	2485	2482	0			57
							69	4	2734	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)												//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC												//CONT.// 525398					
FRANKE-JOHNSON UNIT AC												WELL #:	2H	RRCID -> 279234	COMPL. DATE 02/03/2015	TOTAL DEPTH 12278	PERF.12976 - 19072
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				(I)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			

04	23550 X	-0-	-0-	-23550 B	-0-					Y	-0-	24	0	-0-			
05	24335 X	-0-	-0-	-24335 B	-0-					Y	-0-			-0-			
06	23550 X	8555	-0-	-14995 B	-0-			332	1	7497	3	Y	660	651 0 9			
								726	9								
07	24335 X	16657	-0-	-7678 B	-0-			846	1	14228	3	Y	1367	1354 0 22			
								79	4	1504	9						
08	16023 X	16023	-0-	-0- B	-0-			898	1	13440	3	Y	1391	1386 0 27			
								155	4	1530	9						
*09	14101 X	14101	-0-	-0- B	-0-			821	1	11830	3	Y	1247	1246 0 28			
								78	4	1372	9						

MAY B UNIT AC												WELL #:	1H	RRCID -> 279244	COMPL. DATE 01/20/2015	TOTAL DEPTH 12171	PERF.12585 - 16200

04	14910 X	12643	-0-	-2267 B	-0-			558	1	10196	3	Y	1717	1710 0 29			
								1889	9								
05	15407 X	12104	-0-	-3303 B	-0-			542	1	9810	3	Y	1593	1592 0 30			
								1752	9								
06	14910 X	9943	-0-	-4967 B	-0-			458	1	8055	3	Y	1300	1311 0 19			
								1430	9								
07	18587 X	18587	-0-	-0- B	-0-			1042	1	15795	3	Y	1502	1497 0 24			
								98	4	1652	9						
08	19773 X	19773	-0-	-0- B	-0-			1118	1	16839	3	Y	1476	1472 0 28			
								192	4	1624	9						
*09	18680 X	18680	-0-	-0- B	-0-			1084	1	16058	3	Y	1304	1302 0 30			
								104	4	1434	9						

BUEHRING UNIT AC												WELL #:	1H	RRCID -> 279601	COMPL. DATE 05/06/2015	TOTAL DEPTH 11797	PERF.12071 - 17723

04	9300 X	5325	-0-	-3975 B	-0-			781	1	3088	3	Y	1324	1323 0 14			
								1456	9								
05	9610 X	7069	-0-	-2541 B	-0-			759	1	4812	3	Y	1362	1354 0 22			
								1498	9								
06	9300 X	6533	-0-	-2767 B	-0-			661	1	4781	3	Y	992	994 0 20			
								1091	9								
07	8060 X	6754	-0-	-1306 B	-0-			541	1	4887	3	Y	1133	1134 0 19			
								80	4	1246	9						
08	7526 X	7526	-0-	-0- B	-0-			641	1	5646	3	Y	976	971 0 24			
								165	4	1074	9						
09	6840 X	4616	-0-	-2224 B	-0-			605	1	3350	3	Y	554	563 0 15			
								52	4	609	9						

BUEHRING UNIT AC												WELL #:	2H	RRCID -> 279602	COMPL. DATE 05/06/2015	TOTAL DEPTH 11810	PERF.12120 - 17672

04	6990 X	5286	-0-	-1704 B	-0-			785	1	3252	3	Y	1135	1141 0 12			
								1249	9								
05	7223 X	1854	-0-	-5369 B	-0-			591	1	738	3	Y	477	481 0 8			
								525	9								
06	6990 X	1425	-0-	-5565 B	-0-			442	1	327	3	Y	596	592 0 12			
								656	9								
07	7223 X	976	-0-	-6247 B	-0-			182	1	343	3	Y	385	391 0 6			
								27	4	424	9						
08	7223 X	1077	-0-	-6146 B	-0-			442	1	118	4	Y	470	465 0 11			
								517	9								
09	5280 X	4951	-0-	-329 B	-0-			702	1	2768	3	Y	1292	1267 0 36			
								60	4	1421	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	76260 X	32127	-0-	-44133 B	-0-	1363 1	25640 3	Y	4658	4681 0		53
						5124 9						
05	44330 X	27404	-0-	-16926 B	-0-	1052 1	22617 3	Y	3395	3405 0		43
						3735 9						
06	37860 X	24105	-0-	-13755 B	-0-	875 1	20003 3	Y	2934	2937 0		40
						3227 9						
07	38750 X	23145	-0-	-15605 B	-0-	809 1	19216 3	Y	2767	2763 0		44
						76 4	3044 9					
08	38750 X	20939	-0-	-17811 B	-0-	720 1	17334 3	Y	2510	2506 0		48
						124 4	2761 9					
09	32130 X	19104	-0-	-13026 B	-0-	643 1	15725 3	Y	2432	2425 0		55
						61 4	2675 9					

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184

04	96120 X	-0-	-0-	-96120 B	-0-			N	-0-			-0-
05	99324 X	-0-	-0-	-99324 B	-0-			N	-0-			-0-
06	29670 X	11084	-0-	-18586 B	-0-	789 1	9431 3	N	785	773 0		12
						864 9						
07	21191 X	21191	-0-	-0- B	-0-	1545 1	17590 3	N	1648	1626 0		34
						243 4	1813 9					
08	17324 X	17324	-0-	-0- B	-0-	1429 1	14259 3	N	1333	1340 0	2 1	25
						170 4	1466 9					
*09	14600 X	14600	-0-	-0- B	-0-	1237 1	11916 3	N	1229	1240 0		14
						95 4	1352 9					

EASLEY UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249

04	107730 X	36865	-0-	-70865 B	-0-	1803 1	32512 3	Y	2318	2325 0		39
						2550 9						
05	111321 X	33936	-0-	-77385 B	-0-	1671 1	29842 3	Y	2203	2201 0		41
						2423 9						
06	43200 X	29341	-0-	-13859 B	-0-	1596 1	25874 3	Y	1701	1715 0		27
						1871 9						
07	44640 X	27854	-0-	-16786 B	-0-	1428 1	24029 3	Y	1979	1965 0		41
						220 4	2177 9					
08	44640 X	29259	-0-	-15381 B	-0-	1596 1	25219 3	Y	2051	2051 0	3 1	38
						188 4	2256 9					
09	36870 X	25393	-0-	-11477 B	-0-	1362 1	22138 3	Y	1625	1645 0		18
						105 4	1788 9					

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450

04	103170 X	25719	-0-	-77451 B	-0-	1062 1	20231 3	Y	4024	4032 0		45
						4426 9						
05	106609 X	23990	-0-	-82619 B	-0-	885 1	19058 3	Y	3679	3678 0		46
						4047 9						
06	29730 X	24274	-0-	-5456 B	-0-	857 1	19615 3	Y	3456	3455 0		47
						3802 9						
07	30721 X	23345	-0-	-7376 B	-0-	783 1	18652 3	Y	3488	3480 0		55
						73 4	3837 9					
08	26567 X	22585	-0-	-3982 B	-0-	748 1	18054 3	Y	3322	3314 0		63
						129 4	3654 9					
09	25710 X	20961	-0-	-4749 B	-0-	704 1	16395 3	Y	3450	3434 0		79
						67 4	3795 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																			
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279743														COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 11766		PERF.12282 - 19066	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE								
04	38243 X	38243	-0-	-0- B	-0-	299 1 5993 9	31951 3	Y	5448	5457 0	93								
05	31085 X	31085	-0-	-0- B	-0-	263 1 4948 9	25874 3	Y	4498	4507 0	84								
06	44451 X	44451	-0-	-0- B	-0-	2197 1 5621 9	36633 3	Y	5110	5113 0	81								
07	52771 X	52771	-0-	-0- B	-0-	2562 1 395 4	43215 3 6599 9	Y	5999	5956 0	124								
08	52216 X	52216	-0-	-0- B	-0-	2684 1 316 4	42399 3 6817 9	Y	6197	6196 0	115	10	1						
*09	47662 X	47662	-0-	-0- B	-0-	2356 1 182 4	38749 3 6375 9	Y	5795	5846 0	64								
MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744														COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 11976		PERF.12410 - 18038	
04	60180 X	27074	-0-	-33106 B	-0-	1377 1 2658 9	23039 3	Y	2416	2385 0	51								
05	62186 X	25197	-0-	-36989 B	-0-	1249 1 2394 9	21554 3	Y	2176	2188 0	39								
06	21517 X	21517	-0-	-0- B	-0-	1063 1 2122 9	18332 3	Y	1929	1925 0	43								
07	27962 X	12223	-0-	-15739 B	-0-	666 1 46 4	10060 3 1451 9	Y	1319	1334 0	28								
08	27962 X	19937	-0-	-8025 B	-0-	1140 1 64 4	16657 3 2076 9	Y	1887	1876 0	39								
09	27060 X	24570	-0-	-2490 B	-0-	1553 1 130 4	20634 3 2253 9	Y	2048	2029 0	58								
HEMBY UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 279745														COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 12712		PERF.12830 - 18256	
04	84660 X	18489	-0-	-66171 B	-0-	97 1 33 4	14181 3 4178 9	Y	3798	3785 0	120								
05	87482 X	23160	-0-	-64322 B	-0-	918 1 68 4	18424 3 3750 9	Y	3409	3448 0	81								
06	25320 X	23511	-0-	-1809 B	-0-	947 1 111 4	18835 3 3618 9	Y	3289	3261 0	109								
07	0 W	24563	-0-	24563 B	24563	951 1 80 4	19774 3 3758 9	Y	3416	3414 0	111								
08	0 W	23908	-0-	23908 B	48471	987 1 394 4	18835 3 3692 9	Y	3356	3382 0	85								
09	0 W	21448	-0-	21448 B	69919	954 1 108 4	17079 3 3307 9	Y	3006	3016 0	75								
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778														COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11895		PERF.12393 - 17330	
04	25708 X	25708	-0-	-0- B	-0-	1072 1 4091 9	20545 3	Y	3719	3734 0	38								
05	26319 X	23122	-0-	-3197 B	-0-	944 1 4305 9	17873 3	Y	3914	3890 0	62								
06	26752 X	26752	-0-	-0- B	-0-	1203 1 4621 9	20928 3	Y	4201	4180 0	83								
07	26319 X	26020	-0-	-299 B	-0-	1117 1 159 4	20553 3 4191 9	Y	3810	3830 0	63								
08	26319 X	20573	-0-	-5746 B	-0-	1038 1 260 4	15924 3 3351 9	Y	3046	3035 0	74								
09	25470 X	19536	-0-	-5934 B	-0-	1174 1 101 4	15331 3 2930 9	Y	2664	2664 0	74								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC LUNA UNIT AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

LUNA UNIT AC		WELL #:		10H	RRCID ->	279823	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL DEPTH	12106	PERF.12227	- 16000				
04	23520 X	16122	-0-	-7398 B	-0-	654	1	12671	3	Y	2543	2554	0		26	
05	24304 X	14342	-0-	-9962 B	-0-	2797	9	586	1	10563	3	Y	2903	2883	0	46
06	23520 X	14596	-0-	-8924 B	-0-	3193	9	901	1	9276	3	Y	4017	3983	0	80
07	24304 X	12567	-0-	-11737 B	-0-	4419	9	862	1	8604	3	Y	2704	2739	0	45
08	20677 X	10293	-0-	-10384 B	-0-	127	4	730	1	7323	3	Y	1866	1866	0	45
09	16110 X	8027	-0-	-8083 B	-0-	187	4	686	1	5964	3	Y	1198	1210	0	33
						59	4			1318	9					

LUNA UNIT AC		WELL #:		11H	RRCID ->	279825	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL DEPTH	12121	PERF.12123	- 16057				
04	26850 X	14998	-0-	-11852 B	-0-	579	1	11173	3	Y	2951	2971	0		30	
05	27745 X	13899	-0-	-13846 B	-0-	3246	9	587	1	10318	3	Y	2722	2709	0	43
06	26310 X	13407	-0-	-12903 B	-0-	2994	9	792	1	9047	3	Y	3244	3223	0	64
07	24459 X	11975	-0-	-12484 B	-0-	3568	9	739	1	8335	3	Y	2539	2561	0	42
08	24459 X	10389	-0-	-14070 B	-0-	108	4	629	1	7345	3	Y	2050	2042	0	50
09	15000 X	9155	-0-	-5845 B	-0-	160	4	635	1	6785	3	Y	1528	1536	0	42
						54	4			1681	9					

MAY UNIT 1 AC		WELL #:		12H	RRCID ->	279829	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	11986	PERF.12336	- 16419				
04	39780 X	10914	-0-	-28866 B	-0-	8454	3	2460	9	Y	2236	2246	0		14	
05	41106 X	9487	-0-	-31619 B	-0-	917	1	6784	3	Y	1624	1621	0		17	
06	16230 X	7922	-0-	-8308 B	-0-	1786	9	984	1	5374	3	Y	1422	1422	0	17
07	15593 X	7357	-0-	-8236 B	-0-	1564	9	944	1	4851	3	Y	1412	1413	0	16
08	15593 X	6160	-0-	-9433 B	-0-	9	4	877	1	3873	3	Y	1271	1269	0	18
09	10920 X	4281	-0-	-6639 B	-0-	12	4	702	1	2569	3	Y	913	916	0	15
						6	4			1004	9					

DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	279863	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11898	PERF.12413	- 17622				
04	36060 X	27654	-0-	-8406 B	-0-	129	1	20203	3	Y	6656	6692	0		69	
05	37262 X	34467	-0-	-2795 B	-0-	7322	9	1431	1	27346	3	Y	5173	5160	0	82
06	35820 X	28499	-0-	-7321 B	-0-	5690	9	1339	1	23191	3	Y	3608	3619	0	71
07	35123 X	28032	-0-	-7091 B	-0-	1339	9	1240	1	22799	3	Y	3469	3483	0	57
08	34472 X	26808	-0-	-7664 B	-0-	3969	9	177	4	3816	9		2999	2983	0	73
*09	34130 X	34130	-0-	-0- B	-0-	1093	1	268	4	3299	9		4711	4653	0	131
						1555	1	133	4	27260	3	Y				
										5182	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MOBIL UNIT D AC		WELL #:		5H	RRCID ->	279864	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	12074	PERF.12597	- 16953	
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
04	54840 X	36499	-0-	-18341 B	-0-	1986 1	32237 3	Y	2069	2054	0	44	
						2276 9							
05	56668 X	30705	-0-	-25963 B	-0-	1582 1	27296 3	Y	1661	1675	0	30	
						1827 9							
06	44010 X	25023	-0-	-18987 B	-0-	1294 1	22271 3	Y	1325	1326	0	29	
						1458 9							
07	41943 X	20123	-0-	-21820 B	-0-	923 1	17717 3	Y	1290	1292	0	27	
						64 4	1419 9						
08	41943 X	18475	-0-	-23468 B	-0-	875 1	16277 3	Y	1158	1161	0	24	
						49 4	1274 9						
09	36510 X	6045	-0-	-30465 B	-0-	387 1	5108 3	Y	471	482	0	13	
						32 4	518 9						
MOBIL UNIT D AC		WELL #:		6H	RRCID ->	279954	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	12101	PERF.12541	- 16817	
04	71820 X	33257	-0-	-38563 B	-0-	456 1	28987 3	Y	3467	3445	0	73	
						3814 9							
05	74214 X	43724	-0-	-30490 B	-0-	2168 1	37735 3	Y	3474	3485	0	62	
						3821 9							
06	71820 X	36725	-0-	-35095 B	-0-	1985 1	31432 3	Y	3007	3002	0	67	
						3308 9							
07	59272 X	42891	-0-	-16381 B	-0-	2030 1	37537 3	Y	2894	2900	0	61	
						141 4	3183 9						
08	43710 X	37005	-0-	-6705 B	-0-	1738 1	32397 3	Y	2520	2529	0	52	
						98 4	2772 9						
09	42300 X	33264	-0-	-9036 B	-0-	1585 1	28954 3	Y	2356	2341	0	67	
						133 4	2592 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #:		5H	RRCID ->	279955	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11781	PERF.12451	- 19188	
04	82410 X	12875	-0-	-69535 B	-0-	229 1	8914 3	Y	3362	3317	0	85	
						34 4	3698 9						
05	85157 X	44865	-0-	-40292 B	-0-	211 1	35362 3	Y	7917	7821	0	181	
						583 4	8709 9						
06	82410 X	36333	-0-	-46077 B	-0-	169 1	29672 3	Y	5388	5480	0	89	
						565 4	5927 9						
07	45122 X	45122	-0-	-0- B	-0-	1024 1	37450 3	Y	5644	5632	0	101	
						440 4	6208 9						
08	53690 X	53690	-0-	-0- B	-0-	1858 1	44797 3	Y	6122	6112	0	111	
						301 4	6734 9						
*09	45449 X	45449	-0-	-0- B	-0-	1727 1	37915 3	Y	5196	5203	0	104	
						91 4	5716 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC		WELL #:		4H	RRCID ->	279977	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	11666	PERF.12124	- 17461	
04	41370 X	20197	-0-	-21173 B	-0-	960 1	16333 3	Y	2374	2355	0	92	
						293 4	2611 9						
05	42749 X	17806	-0-	-24943 B	-0-	775 1	14871 3	Y	1733	1785	0	40	
						254 4	1906 9						
06	41370 X	14394	-0-	-26976 B	-0-	589 1	12258 3	Y	1185	1205	0	20	
						243 4	1304 9						
07	24056 X	12934	-0-	-11122 B	-0-	498 1	10800 3	Y	1370	1366	0	24	
						129 4	1507 9						
08	24056 X	11628	-0-	-12428 B	-0-	435 1	9683 3	Y	1314	1314	0	24	
						65 4	1445 9						
09	20190 X	9474	-0-	-10716 B	-0-	541 1	7539 3	Y	1242	1241	0	25	
						28 4	1366 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	89190 X	38957	-0-	-50233 B	-0-	918	1	33627	3	Y	4011	4022	0	68
						4412	9							
05	92163 X	51775	-0-	-40388 B	-0-	2442	1	44056	3	Y	4797	4776	0	89
						5277	9							
06	89190 X	16751	-0-	-72439 B	-0-	887	1	14245	3	Y	1472	1538	0	23
						1619	9							
07	54250 X	1702	-0-	-52548 B	-0-	101	1	792	3	Y	720	728	0	15
						17	4	792	9					
08	51770 X	139	-0-	-51631 B	-0-	81	1	10	4	Y	44	58	0	1
						48	9							
09	50100 X	-0-	-0-	-50100 B	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576														
04	94260 X	40188	-0-	-54072 B	-0-	1159	1	34435	3	Y	4176	4199	0	71
						4594	9							
05	97402 X	31912	-0-	-65490 B	-0-	1493	1	25859	3	Y	4145	4139	0	77
						4560	9							
06	94260 X	29438	-0-	-64822 B	-0-	1595	1	25019	3	Y	2567	2603	0	41
						2824	9							
07	9778 X	9778	-0-	-0- B	-0-	583	1	7408	3	Y	1542	1551	0	32
						91	4	1696	9					
08	50406 X	23971	-0-	-26435 B	-0-	1312	1	19465	3	Y	2763	2739	0	51
						155	4	3039	9				5 1	
09	40200 X	18966	-0-	-21234 B	-0-	1222	1	15529	3	Y	1928	1958	0	21
						94	4	2121	9					

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686														
04	103260 X	35265	-0-	-67995 B	-0-	721	1	30005	3	Y	4126	4145	0	70
						4539	9							
05	106702 X	38303	-0-	-68399 B	-0-	1760	1	31849	3	Y	4267	4258	0	79
						4694	9							
06	103260 X	24919	-0-	-78341 B	-0-	1307	1	21189	3	Y	2203	2247	0	35
						2423	9							
07	16793 X	16793	-0-	-0- B	-0-	712	1	11545	3	Y	4024	3976	0	83
						110	4	4426	9					
08	48267 X	26061	-0-	-22206 B	-0-	1487	1	19403	3	Y	4541	4532	0	84
						176	4	4995	9				8 1	
09	37080 X	20689	-0-	-16391 B	-0-	1554	1	15847	3	Y	2881	2933	0	32
						119	4	3169	9					

MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959														
04	65100 X	23442	-0-	-41658 B	-0-	1253	1	20788	3	Y	1274	1268	0	27
						1401	9							
05	67270 X	21206	-0-	-46064 B	-0-	1094	1	18871	3	Y	1128	1135	0	20
						1241	9							
06	65100 X	18747	-0-	-46353 B	-0-	970	1	16678	3	Y	999	997	0	22
						1099	9							
07	42501 X	16293	-0-	-26208 B	-0-	747	1	14328	3	Y	1060	1060	0	22
						52	4	1166	9					
08	32829 X	17365	-0-	-15464 B	-0-	824	1	15313	3	Y	1074	1074	0	22
						47	4	1181	9					
09	23430 X	21640	-0-	-1790 B	-0-	1323	1	18949	3	Y	1143	1132	0	33
						111	4	1257	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	62460 X	22126	-0-	-40334 B	-0-	1075	1	19491	3	Y	1418	1421	0	24
						1560	9							
05	64542 X	17015	-0-	-47527 B	-0-	829	1	14889	3	Y	1179	1181	0	22
						1297	9							
06	62460 X	17042	-0-	-45418 B	-0-	902	1	14615	3	Y	1386	1386	0	22
						1525	9							
07	28582 X	12983	-0-	-15599 B	-0-	648	1	10926	3	Y	1190	1187	0	25
						100	4	1309	9					
08	28582 X	12124	-0-	-16458 B	-0-	925	1	9849	3	Y	1127	1129	0	21
						110	4	1240	9			2	1	
09	22140 X	10261	-0-	-11879 B	-0-	923	1	7998	3	Y	1154	1162	0	13
						71	4	1269	9					
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460														
04	61080 X	29596	-0-	-31484 B	-0-	251	1	25253	3	Y	3720	3729	0	63
						4092	9							
05	63116 X	13089	-0-	-50027 B	-0-	482	1	9553	3	Y	2776	2787	0	52
						3054	9							
06	61080 X	15690	-0-	-45390 B	-0-	1247	1	11841	3	Y	2365	2380	0	37
						2602	9							
07	45446 X	20611	-0-	-24835 B	-0-	1434	1	16732	3	Y	2018	2013	0	42
						225	4	2220	9					
08	37014 X	19058	-0-	-17956 B	-0-	1670	1	15099	3	Y	1900	1904	0	35
						199	4	2090	9			3	1	
09	29610 X	16536	-0-	-13074 B	-0-	1239	1	13532	3	Y	1518	1536	0	17
						95	4	1670	9					
MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195														
04	92490 X	28067	-0-	-64423 B	-0-	1285	1	23291	3	N	3174	3163	0	54
						3491	9							
05	95573 X	25331	-0-	-70242 B	-0-	1174	1	21095	3	Y	2784	2786	0	52
						3062	9							
06	92490 X	22130	-0-	-70360 B	-0-	966	1	18605	3	Y	2326	2344	0	34
						2559	9							
07	41137 X	20907	-0-	-20230 B	-0-	741	1	17729	3	Y	2153	2153	0	34
						69	4	2368	9					
08	36859 X	18550	-0-	-18309 B	-0-	645	1	15614	3	Y	1982	1978	0	38
						111	4	2180	9					
09	28080 X	16503	-0-	-11577 B	-0-	569	1	13941	3	Y	1763	1761	0	40
						54	4	1939	9					
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592														
04	88800 X	50520	-0-	-38280 B	-0-	2431	1	44061	3	Y	3662	3671	0	62
						4028	9							
05	91760 X	43931	-0-	-47829 B	-0-	2136	1	38383	3	Y	3102	3106	0	58
						3412	9							
06	88800 X	39092	-0-	-49708 B	-0-	2125	1	34404	3	Y	2330	2351	0	37
						2563	9							
07	91760 X	37171	-0-	-54589 B	-0-	1901	1	31944	3	Y	2757	2737	0	57
						293	4	3033	9					
08	58280 X	36572	-0-	-21708 B	-0-	1993	1	31444	3	Y	2637	2641	0	49
						234	4	2901	9			4	1	
09	50520 X	30967	-0-	-19553 B	-0-	1627	1	26659	3	Y	2324	2347	0	26
						125	4	2556	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
04	64260 X	12009	-0-	-52251 B	-0-	542 1	9226 3	Y	1886	1883 0		73	
						166 4	2075 9						
05	66402 X	10547	-0-	-55855 B	-0-	422 1	8088 3	Y	1726	1759 0		40	
						138 4	1899 9						
06	64260 X	10511	-0-	-53749 B	-0-	803 1	6961 3	Y	2195	2199 0		36	
						332 4	2415 9						
07	66402 X	10768	-0-	-55634 B	-0-	925 1	7143 3	Y	2236	2232 0		40	
						240 4	2460 9						
08	15469 X	9624	-0-	-5845 B	-0-	1143 1	5660 3	Y	2408	2404 0		44	
						172 4	2649 9						
09	12000 X	9832	-0-	-2168 B	-0-	949 1	6470 3	Y	2148	2149 0		43	
						50 4	2363 9						
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423													
04	57150 X	29653	-0-	-27497 B	-0-	250 1	22830 3	Y	5975	5956 0		128	
						6573 9							
05	59055 X	23580	-0-	-35475 B	-0-	211 1	17804 3	Y	5059	5054 0		133	
						5565 9							
06	57150 X	22245	-0-	-34905 B	-0-	596 1	17258 3	Y	3992	3985 0		140	
						4391 9							
07	59055 X	19977	-0-	-39078 B	-0-	843 1	15485 3	Y	3245	3236 0		149	
						79 4	3570 9						
08	34968 X	20380	-0-	-14588 B	-0-	1289 1	15787 3	Y	2804	2874 0		79	
						220 4	3084 9						
09	29640 X	21276	-0-	-8364 B	-0-	1068 1	17378 3	Y	2424	2467 0		36	
						164 4	2666 9						
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433													
04	62730 X	33185	-0-	-29545 B	-0-	1284 1	26474 3	Y	4934	4927 0		105	
						5427 9							
05	64821 X	29385	-0-	-35436 B	-0-	1154 1	23440 3	Y	4355	4345 0		115	
						4791 9							
06	62730 X	23623	-0-	-39107 B	-0-	903 1	18684 3	Y	3669	3656 0		128	
						4036 9							
07	64821 X	21319	-0-	-43502 B	-0-	915 1	16772 3	Y	3222	3195 0		155	
						88 4	3544 9						
08	41695 X	19228	-0-	-22467 B	-0-	825 1	15133 3	Y	2847	2922 0		80	
						138 4	3132 9						
09	33180 X	16589	-0-	-16591 B	-0-	588 1	13332 3	Y	2345	2390 0		35	
						89 4	2580 9						
MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000													
04	69300 X	20733	-0-	-48567 B	-0-	947 1	17123 3	N	2421	2417 0		41	
						2663 9							
05	71610 X	17970	-0-	-53640 B	-0-	829 1	14873 3	Y	2062	2065 0		38	
						2268 9							
06	69300 X	15305	-0-	-53995 B	-0-	673 1	12866 3	Y	1605	1619 0		24	
						1766 9							
07	71610 X	13534	-0-	-58076 B	-0-	620 1	11197 3	Y	1508	1508 0		24	
						58 4	1659 9						
08	71610 X	11568	-0-	-60042 B	-0-	743 1	9112 3	Y	1441	1437 0		28	
						128 4	1585 9						
09	20730 X	10054	-0-	-10676 B	-0-	653 1	7763 3	Y	1433	1428 0		33	
						62 4	1576 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	0	72391	-0-	72391 B	116395	346	1	57468	3	Y	13252	13192	0	150
						14577	9							
05	170644 X	54249	-0-	-116395 B	-0-	257	1	44390	3	Y	8729	8769	0	110
						9602	9							
06	83880 X	36879	-0-	-47001 B	-0-	162	1	30179	3	Y	5944	5972	0	82
						6538	9							
07	86676 X	32256	-0-	-54420 B	-0-	830	1	25992	3	Y	4848	4854	0	76
						101	4	5333	9					
08	86676 X	28540	-0-	-58136 B	-0-	953	1	23055	3	Y	3971	3971	0	76
						164	4	4368	9					
09	83880 X	24108	-0-	-59772 B	-0-	790	1	19312	3	Y	3574	3569	0	81
						75	4	3931	9					
URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709														
04	0	87812	-0-	87812 B	124876	68270	3	19542	9	Y	17765	17710	0	110
05	192200 X	67324	-0-	-124876 B	-0-	320	1	52617	3	Y	13079	13051	0	138
						14387	9							
06	74520 X	46116	-0-	-28404 B	-0-	238	1	36261	3	Y	8743	8775	0	106
						9617	9							
07	77004 X	31901	-0-	-45103 B	-0-	373	1	24195	3	Y	6655	6686	0	75
						12	4	7321	9					
08	77004 X	30990	-0-	-46014 B	-0-	1297	1	24001	3	Y	5158	5160	0	73
						18	4	5674	9					
09	74520 X	26525	-0-	-47995 B	-0-	1040	1	20863	3	Y	4194	4198	0	69
						9	4	4613	9					
URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628														
04	0	77320	-0-	77320 B	110061	60454	3	16866	9	Y	15333	15289	0	95
05	165306 X	55245	-0-	-110061 B	-0-	279	1	43457	3	Y	10463	10447	0	111
						11509	9							
06	68940 X	34448	-0-	-34492 B	-0-	191	1	26916	3	Y	6674	6704	0	81
						7341	9							
07	71238 X	32218	-0-	-39020 B	-0-	1213	1	25335	3	Y	5143	5166	0	58
						13	4	5657	9					
08	71238 X	21644	-0-	-49594 B	-0-	888	1	16706	3	Y	3671	3677	0	52
						12	4	4038	9					
09	68940 X	18480	-0-	-50460 B	-0-	713	1	14293	3	Y	3153	3153	0	52
						6	4	3468	9					
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561														
04	41070 X	18719	-0-	-22351 B	-0-	767	1	14771	3	Y	2892	2904	0	30
						3181	9							
05	42439 X	17773	-0-	-24666 B	-0-	742	1	13663	3	Y	3062	3043	0	49
						3368	9							
06	41070 X	17823	-0-	-23247 B	-0-	1097	1	13437	3	Y	2990	2980	0	59
						3289	9							
07	42439 X	17220	-0-	-25219 B	-0-	1095	1	12789	3	Y	2887	2898	0	48
						160	4	3176	9					
08	42439 X	15298	-0-	-27141 B	-0-	907	1	11250	3	Y	2646	2630	0	64
						230	4	2911	9					
09	18720 X	13312	-0-	-5408 B	-0-	856	1	9871	3	Y	2284	2285	0	63
						73	4	2512	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	52950 X	23477	-0-	-29473 B	-0-	983	1	18923	3	Y	3246	3264	0	34
						3571	9							
05	54715 X	23220	-0-	-31495 B	-0-	1013	1	18754	3	Y	3139	3123	0	50
						3453	9							
06	52950 X	17039	-0-	-35911 B	-0-	1114	1	13078	3	Y	2588	2587	0	51
						2847	9							
07	54715 X	14779	-0-	-39936 B	-0-	1070	1	10950	3	Y	2365	2377	0	39
						157	4	2602	9					
08	54715 X	12794	-0-	-41921 B	-0-	901	1	9335	3	Y	2116	2104	0	51
						230	4	2328	9					
09	23490 X	10021	-0-	-13469 B	-0-	788	1	7379	3	Y	1624	1630	0	45
						68	4	1786	9					
FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907														
04	98610 X	72631	-0-	-25979 B	-0-	367	1	60338	3	Y	10842	10897	0	122
						11926	9							
05	101897 X	66325	-0-	-35572 B	-0-	299	1	55094	3	Y	9938	9935	0	125
						10932	9							
06	98610 X	54262	-0-	-44348 B	-0-	210	1	44991	3	Y	8237	8249	0	113
						9061	9							
07	101897 X	49010	-0-	-52887 B	-0-	198	1	40295	3	Y	7604	7597	0	120
						153	4	8364	9					
08	101897 X	41421	-0-	-60476 B	-0-	165	1	33692	3	Y	6665	6658	0	127
						232	4	7332	9					
09	72630 X	31662	-0-	-40968 B	-0-	123	1	25901	3	Y	5036	5048	0	115
						98	4	5540	9					
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325														
04	48570 X	20476	-0-	-28094 B	-0-	915	1	16075	3	Y	3169	3175	0	33
						3486	9							
05	50189 X	17785	-0-	-32404 B	-0-	849	1	13706	3	Y	2936	2922	0	47
						3230	9							
06	48570 X	16136	-0-	-32434 B	-0-	1063	1	11879	3	Y	2904	2893	0	58
						3194	9							
07	50189 X	15112	-0-	-35077 B	-0-	953	1	11019	3	Y	2728	2741	0	45
						139	4	3001	9					
08	50189 X	14401	-0-	-35788 B	-0-	847	1	10673	3	Y	2424	2410	0	59
						215	4	2666	9					
09	20490 X	11860	-0-	-8630 B	-0-	765	1	8818	3	Y	2010	2013	0	56
						66	4	2211	9					
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972														
05	0	1887	-0-	1887 B	1887	20	1	1458	3	N	372	365	0	7
						409	9							
06	0	85697	-0-	85697 B	87584	795	1	70051	3	N	13501	13294	0	214
						14851	9							
07	168385 X	80801	-0-	-87584 B	-0-	915	1	67333	3	N	10872	10862	0	224
						594	4	11959	9					
08	70711 X	60432	-0-	-10279 B	-0-	462	1	50920	3	N	7897	7962	0	146
						363	4	8687	9			13	1	
09	68430 X	46007	-0-	-22423 B	-0-	373	1	38904	3	N	5958	6038	0	66
						176	4	6554	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283													
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	
04	97050 X	69655	-0-	-27395 B	-0-	367 1 11596 9	57692 3	Y	10542	10593 0		119	
05	100285 X	59807	-0-	-40478 B	-0-	283 1 10042 9	49482 3	Y	9129	9133 0		115	
06	97050 X	47848	-0-	-49202 B	-0-	195 1 8124 9	39529 3	Y	7385	7399 0		101	
07	100285 X	42218	-0-	-58067 B	-0-	181 1 131 4	34546 3 7360 9	Y	6691	6687 0		105	
08	100285 X	34380	-0-	-65905 B	-0-	148 1 191 4	27740 3 6301 9	Y	5728	5724 0		109	
*09	29887 X	29887	-0-	-0- B	-0-	460 1 90 4	23624 3 5713 9	Y	5194	5185 0		118	
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448													
04	43530 X	34031	-0-	-9499 B	-0-	1626 1 3031 9	29374 3	Y	2755	2760 0		47	
05	44981 X	31391	-0-	-13590 B	-0-	1515 1 2757 9	27119 3	Y	2506	2506 0		47	
06	43530 X	25547	-0-	-17983 B	-0-	1364 1 2163 9	22020 3	Y	1966	1982 0		31	
07	44981 X	22892	-0-	-22089 B	-0-	1151 1 177 4	19309 3 2255 9	Y	2050	2039 0		42	
08	44981 X	20678	-0-	-24303 B	-0-	1103 1 130 4	17347 3 2098 9	Y	1907	1911 0	3 1	35	
*09	17499 X	17499	-0-	-0- B	-0-	901 1 69 4	14738 3 1791 9	Y	1628	1645 0		18	
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678													
04	0	45422	-0-	45422 B	483704	200 1 6436 9	38786 3	Y	5851	5886 0		60	
05	508617 X	24913	-0-	-483704 B	-0-	229 1 5112 9	19572 3	Y	4647	4633 0		74	
06	71490 X	32757	-0-	-38733 B	-0-	312 1 6657 9	25788 3	Y	6052	6006 0		120	
07	73873 X	15753	-0-	-58120 B	-0-	128 1 95 4	12827 3 2703 9	Y	2457	2536 0		41	
08	73873 X	29798	-0-	-44075 B	-0-	1214 1 298 4	24487 3 3799 9	Y	3454	3411 0		84	
09	71490 X	25353	-0-	-46137 B	-0-	1326 1 114 4	20587 3 3326 9	Y	3024	3024 0		84	
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578													
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	59694	-0-	59694 B	59694	472 1 354 4	49459 3 9409 9	N	8554	8381 0	14 1	159	
09	SHUT IN	42833	-0-	42833 B	102527	337 1 162 4	35676 3 6658 9	N	6053	6145 0		67	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015													TOTAL DEPTH 12263	PERF.12443 - 17788		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	59730 X	32605	-0-	-27125 B	-0-	674	1	27947	3	Y	3622	3653	0			37
						3984	9									
05	61721 X	8420	-0-	-53301 B	-0-	352	1	6661	3	Y	1279	1296	0			20
						1407	9									
06	59730 X	27840	-0-	-31890 B	-0-	1345	1	23359	3	Y	2851	2815	0			56
						3136	9									
07	61721 X	34655	-0-	-27066 B	-0-	1485	1	27245	3	Y	5194	5164	0			86
						212	4	5713	9							
08	61721 X	37361	-0-	-24360 B	-0-	1566	1	31803	3	Y	3279	3285	0			80
						385	4	3607	9							
*09	33697 X	33697	-0-	-0- B	-0-	1777	1	29314	3	Y	2231	2249	0			62
						152	4	2454	9							
FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016													TOTAL DEPTH 12653	PERF.12571 - 17662		
04	0	69541	-0-	69541 B	351033	349	1	58533	3	Y	9690	9743	0			109
						10659	9									
05	409340 X	58307	-0-	-351033 B	-0-	259	1	49113	3	Y	8123	8130	0			102
						8935	9									
06	96630 X	45831	-0-	-50799 B	-0-	172	1	38607	3	Y	6411	6425	0			88
						7052	9									
07	99851 X	39571	-0-	-60280 B	-0-	155	1	33076	3	Y	5649	5648	0			89
						126	4	6214	9							
08	99851 X	37703	-0-	-62148 B	-0-	714	1	31063	3	Y	5189	5179	0			99
						218	4	5708	9							
09	96630 X	39407	-0-	-57223 B	-0-	1379	1	33709	3	Y	3806	3818	0			87
						132	4	4187	9							
HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016													TOTAL DEPTH 12702	PERF.12840 - 18448		
04	0	71151	-0-	71151 B	223516	255	1	57334	3	Y	12209	12192	0			386
						132	4	13430	9							
05	276411 X	52895	-0-	-223516 B	-0-	213	1	42180	3	Y	9412	9575	0			223
						149	4	10353	9							
06	74850 X	38893	-0-	-35957 B	-0-	173	1	30463	3	Y	7350	7329	0			244
						172	4	8085	9							
07	77345 X	30614	-0-	-46731 B	-0-	147	1	23873	3	Y	5911	5962	0			193
						92	4	6502	9							
08	77345 X	26754	-0-	-50591 B	-0-	639	1	19909	3	Y	5274	5334	0			133
						405	4	5801	9							
09	74850 X	21925	-0-	-52925 B	-0-	902	1	16136	3	Y	4350	4374	0			109
						102	4	4785	9							
HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016													TOTAL DEPTH 12687	PERF.12722 - 18171		
04	0	75335	-0-	75335 B	254576	314	1	59689	3	Y	13813	13841	0			437
						138	4	15194	9							
05	308596 X	54020	-0-	-254576 B	-0-	224	1	42751	3	Y	9904	10106	0			235
						151	4	10894	9							
06	102390 X	39624	-0-	-62766 B	-0-	170	1	30977	3	Y	7547	7532	0			250
						175	4	8302	9							
07	105803 X	33499	-0-	-72304 B	-0-	153	1	26175	3	Y	6427	6467	0			210
						101	4	7070	9							
08	105803 X	31664	-0-	-74139 B	-0-	600	1	24111	3	Y	5878	5940	0			148
						487	4	6466	9							
09	102390 X	27460	-0-	-74930 B	-0-	1183	1	21135	3	Y	4554	4588	0			114
						133	4	5009	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																
KOWALIK 228-1R AC		WELL #: 4H		RRCID -> 281072		COMPL. DATE 11/03/2015		TOTAL DEPTH 11672		PERF.11945 - 15074								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
11	0	28648	-0-	28648 B	28648	226	1	21466	3	N	6324	5325	0	885	1	114		
12	0	20698	-0-	20698 B	49346	6956	9	159	1	14974	3	N	5059	5005	0	9	1	159
*01	70627 X	21281	-0-	-49346 B	-0-	5565	9	723	1	16573	3	N	3623	3696	0	3	1	83
02	23519 X	16660	-0-	-6859 B	-0-	3985	9	636	1	12305	3	N	3381	3349	0	4	1	111
03	25141 X	15969	-0-	-9172 B	-0-	3719	9	587	1	11776	3	N	3278	3344	0			45
04	24330 X	13314	-0-	-11016 B	-0-	3606	9	469	1	9766	3	N	2799	2784	0			60
05	25141 X	11266	-0-	-13875 B	-0-	3079	9	404	1	8192	3	Y	2427	2423	0			64
06	24330 X	11870	-0-	-12460 B	-0-	2670	9	606	1	8310	3	Y	2685	2655	0			94
07	25141 X	12106	-0-	-13035 B	-0-	2954	9	778	1	8714	3	Y	2292	2267	0			119
08	25141 X	11989	-0-	-13152 B	-0-	93	4	764	1	8919	3	Y	1978	2041	0			56
09	24330 X	10514	-0-	-13816 B	-0-	130	4	520	1	7979	3	Y	1759	1789	0			26
						80	4			1935	9							

HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 10H		RRCID -> 281233		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL DEPTH 12308		PERF.12288 - 17823			
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	63076 X	NO RPT	-0-	-63076 B	-0-			N	NO RPT				-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 272139		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12983		PERF.13128 - 19291			
HANDY 02		WELL #: 0204H											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		RRCID -> 276401		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12908		PERF.13003 - 17358			
KENRUBYLIE		WELL #: A 8H											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

PHILLIPPE GU1		WELL #: A 5H		RRCID -> 277809		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 12878		PERF.13168 - 18916			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291												
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
*01		0	10057	-0-	10057 B	10057	8449	2	1608	9	N	-0-
*02		18471 X	8414	-0-	-10057 B	-0-	7394	2	1020	9	N	-0-
*03		29698 X	6788	-0-	-22910 B	-0-	5917	2	871	9	N	-0-
*04		28740 X	2582	-0-	-26158 B	-0-	84	1	583	2	N	27
							1632	3	283	9		
05		29698 X	-0-	-0-	-29698 B	-0-					N	126
*06		28740 X	1956	-0-	-26784 B	-0-	52	1	1675	3	N	27
							230	9				
07		29698 X	1088	-0-	-28610 B	-0-	29	1	927	3	N	21
							132	9				
08		29698 X	1151	-0-	-28547 B	-0-	27	1	978	3	N	15
							146	9				
09		2370 X	923	-0-	-1447 B	-0-	22	1	782	3	N	10
							119	9				

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BD OPERATING, LLC 040203												
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084												
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894												
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596												
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053												
04		17910 X	13252	-0-	-4658	-0-	12483	3	769	9	N	196
05		16672 X	16672	-0-	-0-	-0-	16021	3	651	9	N	279
06		14010 X	13804	-0-	-206	-0-	13177	3	627	9	N	496
07		15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	14491	3	620	9	N	355
08		14504 X	14504	-0-	-0-	-0-	13945	3	559	9	N	192
09		13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					N	192

BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	773					N	79
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	773					N	79
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	773					N	79
07		773 X	-0-	-0-	-773	-0-					N	79
08		775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	79
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	79

SUGARKANE (EAGLE FORD)												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MATKIN SUGARKANE UNIT 1 //CONT.// 068596												
WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
04	23310 X	18847	-0-	-4463	-0-	18847 3				N	-0-	92
05	24087 X	19075	-0-	-5012	-0-	19073 3	2 9			N	2	92
06	27118 X	27118	-0-	-0-	-0-	27118 3				N	2 8	90
07	23210 X	23210	-0-	-0-	-0-	23210 3				N	3 8	87
08	21693 X	21693	-0-	-0-	-0-	21693 3				N	1 8	86
09	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					N	NO RPT	86

MC CARN A												
WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953												
04	750 X	6	-0-	-744	-0-	6 3				N	-0-	98
05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 3				N	-0-	98
06	26349 X	26349	-0-	-0-	-0-	26338 3	11 9			N	10	108
07	17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	17391 3				N	-0-	108
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3				N	-0-	108
09	6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT	108

MC CARN B												
WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750												
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	220
05	214 X	214	-0-	-0-	-0-	108 3	106 4			N	-0-	220
06	3510 X	70	-0-	-3440	-0-	35 3	35 4			N	-0-	220
07	3627 X	3568	-0-	-59	-0-	1971 3	1597 4			N	-0-	220
08	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	4542 3	4352 4			N	-0-	220
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	220

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1												
WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184												
04	36870 X	25946	-0-	-10924	-0-	25940 3	6 9			N	5	87
05	36208 X	28610	-0-	-7598	-0-	28606 3	4 9			N	4	87
06	32970 X	24451	-0-	-8519	-0-	24450 3	1 9			N	1	87
07	33325 X	31278	-0-	-2047	-0-	31276 3	2 9			N	2	87
08	30874 X	30874	-0-	-0-	-0-	30874 3				N	-0-	87
09	27690 X	NO RPT	-0-	-27690	-0-					N	NO RPT	87

BRIDGER ENVIRONMENTAL, LLC												
TE KENEDY SWD 091138												
WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP												
KUNDE UNIT A 109333												
WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520												
04	2100 X	1063	-0-	-1037	-0-	692 2	371 9			N	337	95
05	1333 X	909	-0-	-424	-0-	731 2	178 9			N	162	94
06	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	795 2	377 9			N	343	76
*07	1085 X	732	-0-	-353	-0-	539 3	193 9			N	175	68
08	1085 X	525	-0-	-560	-0-	313 3	212 9			N	193	79
09	1170 X	448	-0-	-722	-0-	269 3	179 9			N	163	66

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						128
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	1			128
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	1			128
*07		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	1			128
*08		84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	1			128
*09		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	1			128

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405												
04		8846 X	8846	-0-	-0-	-0-		250	1	6664	2	352
								1932	9			
05		25141 X	25141	-0-	-0-	-0-		179	1	18559	2	233
								6403	9			
06		22640 X	22640	-0-	-0-	-0-		237	1	16756	2	177
								5647	9			
*07		17301 X	17301	-0-	-0-	-0-		230	1	13118	3	177
								3953	9			
08		17794 X	14413	-0-	-3381	-0-		299	1	10841	3	63
								3273	9			
09		17220 X	15194	-0-	-2026	-0-		414	1	11359	3	111
								3421	9			

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12094 - 12310												
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-						22
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-						22
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				22	1	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2015 - PLUGGED 12/01/15									

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593												
04		8640 X	170	-0-	-8470	-0-		67	2	103	9	99
05		8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-						99
06		8640 X	-0-	-0-	-8640	-0-						99
*07		8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-						99
*08		T. A.	367	-0-	367	-0-		367	3			99
*09		T. A.	200	-0-	200	-0-		67	3	133	9	48

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860												
04		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-		2266	2	505	9	57
05		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-		2283	2	264	9	116
06		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-		2541	2	361	9	78
*07		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-		1961	3	185	9	72
08		2852 X	2374	-0-	-478	-0-		1970	3	404	9	80
09		2910 X	2101	-0-	-809	-0-		1759	3	342	9	47

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PLOMERO RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 256501		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2790 X	1374	-0-	-1416	-0-	401	1	973	2	N	-0-			290
05	2883 X	2577	-0-	-306	-0-	315	1	1878	2	N	349	370	1	269
						384	9							
06	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	178	1	2344	2	N	383	362	1	290
						421	9							
*07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	12	1	2760	3	N	130	180	1	240
						143	9							
08	2604 X	2432	-0-	-172	-0-	2210	3	222	9	N	202	175	1	267
09	2940 X	1881	-0-	-1059	-0-	1673	3	208	9	N	189	167	1	289
ESKEW NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256977		COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314					
04	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	155	1	9325	2	N	2395	2532	1	181
						2635	9							
05	9920 X	8700	-0-	-1220	-0-	93	1	6385	2	N	2020	1799	1	402
						2222	9							
06	9600 X	6721	-0-	-2879	-0-	55	1	5215	2	N	1319	1627	1	94
						1451	9							
*07	9920 X	6801	-0-	-3119	-0-	163	1	5729	3	N	826	722	1	198
						909	9							
08	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	403	1	5011	3	N	1174	1092	1	280
						1291	9							
*09	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	199	1	4975	3	N	896	1084	1	92
						986	9							
F. MALEK UNIT D		WELL #: 1		RRCID -> 257514		COMPL. DATE 05/27/2010			TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903					
04	10080 X	4795	-0-	-5285	-0-	3817	2	978	9	N	889	915	1	138
05	10416 X	4978	-0-	-5438	-0-	4250	2	728	9	N	662	696	1	104
06	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	8	1	4201	2	N	792	723	1	173
						871	9							
*07	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	29	1	4368	3	N	912	891	1	194
						1003	9							
08	4991 X	2485	-0-	-2506	-0-	1955	3	530	9	N	482	547	1	129
09	5070 X	1605	-0-	-3465	-0-	1168	3	437	9	N	397	366	1	160
ESKEW EAST		WELL #: 1		RRCID -> 258137		COMPL. DATE 08/26/2010			TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920					
04	2790 X	1516	-0-	-1274	-0-	1314	2	202	9	N	184	179	1	247
05	2108 X	2	-0-	-2106	-0-	2	2			N	-0-			247
06	2040 X	290	-0-	-1750	-0-	290	2			N	-0-			247
*07	1612 X	222	-0-	-1390	-0-	222	3			N	-0-			247
08	1612 X	694	-0-	-918	-0-	488	3	206	9	N	187	180	1	254
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			254
PLOMERO RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 259018		COMPL. DATE 08/20/2010			TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939					
04	5040 X	4779	-0-	-261	-0-	3965	2	814	9	N	740	733	1	413
05	5208 X	4634	-0-	-574	-0-	3596	2	1038	9	N	944	907	1	450
06	5040 X	4330	-0-	-710	-0-	3585	2	745	9	N	677	729	1	398
*07	5053 X	3883	-0-	-1170	-0-	11	1	3066	3	N	733	722	1	409
						806	9							
08	5053 X	4822	-0-	-231	-0-	3780	3	1042	9	N	947	901	1	455
09	4770 X	3564	-0-	-1206	-0-	2790	3	774	9	N	704	893	1	266

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	11400 X	5150	-0-	-6250	-0-	572 1	3826 2		N	684	543 1		351
						752 9							
05	9827 X	4674	-0-	-5153	-0-	580 1	3769 2		N	295	487 1		159
						325 9							
06	7770 X	4417	-0-	-3353	-0-	572 1	3238 2		N	552	535 1		176
						607 9							
*07	6324 X	3952	-0-	-2372	-0-	526 1	3039 3		N	352	347 1		181
						387 9							
08	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	523 1	2745 3		N	551	526 1		206
						606 9							
*09	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	545 1	2530 3		N	272	351 1		127
						299 9							
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558													
04	2340 X	31	-0-	-2309	-0-	31 1			N	-0-			153
05	2666 X	113	-0-	-2553	-0-	113 1			N	-0-			153
06	2580 X	8	-0-	-2572	-0-	8 1			N	-0-			153
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			153
*08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			153
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			153
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912													
04	5340 X	4076	-0-	-1264	-0-	3470 2	606 9		N	551	535 1		112
05	6417 X	4642	-0-	-1775	-0-	4035 2	607 9		N	552	536 1		128
06	6210 X	4390	-0-	-1820	-0-	3841 2	549 9		N	499	524 1		103
*07	6417 X	4394	-0-	-2023	-0-	3929 3	465 9		N	423	363 1		163
08	4650 X	4348	-0-	-302	-0-	3751 3	597 9		N	543	543 1		163
09	4500 X	4167	-0-	-333	-0-	3573 3	594 9		N	540	528 1		175
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442													
04	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	2160 3	975 9		N	886	909 1		126
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	762	710 1		178
06	4980 X	1697	-0-	-3283	-0-	743 3	954 9		N	867	897 1		148
*07	5146 X	1496	-0-	-3650	-0-	5 1	702 3		N	717	714 1		151
						789 9							
*08	12648 X	1326	-0-	-11322	-0-	532 3	794 9		N	722	723 1		150
09	3150 X	662	-0-	-2488	-0-	38 1	624 9		N	567	550 1		167
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080													
04	5490 X	4125	-0-	-1365	-0-	3743 2	382 9		N	347	362 1		77
05	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	5734 2	829 9		N	754	711 1		120
06	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	4843 2	729 9		N	663	705 1		78
*07	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	4638 3	457 9		N	415	363 1		130
08	5673 X	4912	-0-	-761	-0-	4358 3	554 9		N	504	545 1		89
09	5490 X	4432	-0-	-1058	-0-	3985 3	447 9		N	406	366 1		129

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	12330 X	10736	-0-	-1594	-0-	554	1 9664	2	N	471	537	1	86
05	11966 X	10740	-0-	-1226	-0-	518	9 10301	2	N	345	346	1	85
06	11520 X	10495	-0-	-1025	-0-	59	1 10091	2	N	351	358	1	78
*07	11811 X	10232	-0-	-1579	-0-	380	9 9685	3	N	170	164	1	84
08	10943 X	10646	-0-	-297	-0-	18	1 9920	3	N	446	365	1	165
09	10590 X	9804	-0-	-786	-0-	386	9 9024	3	N	297	349	1	113
						360	1						
						187	9						
						235	1						
						491	9						
						453	1						
						327	9						
GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114													
04	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	248	1 2463	2	N	642	724	1	97
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	706	9 2804	2	N	739	731	1	105
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	73	1 2755	2	N	536	540	1	101
*07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	813	9 3552	3	N	605	532	1	174
*08	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	139	1 3111	3	N	525	548	1	151
*09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	590	9 2425	3	N	671	728	1	94
						77	1						
						666	9						
						202	1						
						578	9						
						386	1						
						738	9						
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992													
04	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	2078	1 2183	2	N	684	731	1	136
05	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	752	9 3856	2	N	586	549	1	173
06	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	2278	1 4595	2	N	602	516	1	259
*07	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	645	9 4347	3	N	538	521	1	276
*08	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	2270	1 5218	3	N	431	361	1	346
*09	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	662	9 4288	3	N	482	539	1	289
						2371	1						
						592	9						
						2483	1						
						474	9						
						2313	1						
						530	9						
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018													
04	2880 X	2134	-0-	-746	-0-	138	1 1174	3	N	747	731	1	168
05	2976 X	2538	-0-	-438	-0-	822	9 1691	3	N	717	715	1	170
06	2730 X	2071	-0-	-659	-0-	58	1 1139	3	N	728	732	1	166
*07	2821 X	1734	-0-	-1087	-0-	789	9 975	3	N	556	541	1	181
*08	2821 X	2168	-0-	-653	-0-	131	1 1107	3	N	766	728	1	219
09	2460 X	2009	-0-	-451	-0-	801	9 934	3	N	727	721	1	225
						147	1						
						612	9						
						218	1						
						843	9						
						275	1						
						800	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 #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	1683	1	5363	2	N	894	917	190
						983	9						
05	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	1824	1	5126	2	N	891	926	155
						980	9						
06	7650 X	7639	-0-	-11	-0-	1581	1	4802	2	N	1142	1097	200
						1256	9						
*07	7998 X	6115	-0-	-1883	-0-	1444	1	4029	3	N	584	548	236
						642	9						
*08	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	1973	1	3573	3	N	783	726	293
						861	9						
*09	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	1860	1	3332	3	N	651	723	221
						716	9						

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606													
04	2520 X	1376	-0-	-1144	-0-	226	1	950	2	N	182	181	103
						200	9						
05	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	121	1	2516	2	N	1202	1088	217
						1322	9						
06	3540 X	2870	-0-	-670	-0-	85	1	1975	2	N	736	707	246
						810	9						
*07	3658 X	2929	-0-	-729	-0-	267	1	1666	3	N	905	906	245
						996	9						
*08	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	275	1	1697	3	N	661	726	180
						727	9						
*09	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	1012	1	704	3	N	740	729	191
						814	9						

YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741													
04	4680 X	4016	-0-	-664	-0-	2962	2	1054	9	N	958	958	146
05	5487 X	4916	-0-	-571	-0-	3	1	3636	2	N	1161	1161	146
						1277	9						
06	5310 X	4255	-0-	-1055	-0-	3089	2	1166	9	N	1060	1060	146
*07	5487 X	4078	-0-	-1409	-0-	3052	3	1026	9	N	933	755	143
*08	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	24	1	2760	3	N	884	914	113
						972	9						
*09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	2517	3	1271	9	N	1155	957	126
											185	1	

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950													
04	11130 X	9876	-0-	-1254	-0-	9419	2	457	9	N	415	216	140
05	10974 X	10441	-0-	-533	-0-	9949	2	492	9	N	447	276	128
06	10440 X	9915	-0-	-525	-0-	9493	2	422	9	N	384	384	128
*07	10416 X	10082	-0-	-334	-0-	9655	3	427	9	N	388	388	128
08	10447 X	9759	-0-	-688	-0-	9351	3	408	9	N	371	371	128
09	10110 X	9688	-0-	-422	-0-	9280	3	408	9	N	371	371	128

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933													
04	7080 X	6976	-0-	-104	-0-	330	1	5507	2	N	1035	898	426
						1139	9						
05	7626 X	7108	-0-	-518	-0-	317	1	5783	2	N	916	1101	241
						1008	9						
06	7380 X	6184	-0-	-1196	-0-	280	1	4949	2	N	868	548	561
						955	9						
*07	7626 X	6343	-0-	-1283	-0-	234	1	5718	3	N	355	725	191
						391	9						
08	7316 X	7100	-0-	-216	-0-	171	1	5704	3	N	1114	1093	212
						1225	9						
09	6990 X	6498	-0-	-492	-0-	238	1	5135	3	N	1023	911	324
						1125	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		7140 X	5745	-0-	-1395	-0-	285	1	4363	3	N	997	1281	1	147
							1097	9							
05		7285 X	5816	-0-	-1469	-0-	363	1	4286	3	N	1061	895	1	313
							1167	9							
06		6540 X	5801	-0-	-739	-0-	322	1	4189	3	N	1173	1281	1	205
							1290	9							
*07		6386 X	5826	-0-	-560	-0-	353	1	4312	3	N	1055	1080	1	180
							1161	9							
*08		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	316	1	4569	3	N	1066	1093	1	153
							1173	9							
*09		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	340	1	4040	3	N	1099	1078	1	174
							1209	9							
F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746															
04		8460 X	5841	-0-	-2619	-0-	357	1	4516	2	N	880	1097	1	250
							968	9							
05		7502 X	5743	-0-	-1759	-0-	308	1	4596	2	N	763	719	1	294
							839	9							
06		6390 X	5566	-0-	-824	-0-	296	1	4137	2	N	1030	911	1	413
							1133	9							
*07		6603 X	884	-0-	-5719	-0-	336	1	299	3	N	226	527	1	112
							249	9							
08		6603 X	16	-0-	-6587	-0-	16	1			N	-0-			112
09		5850 X	133	-0-	-5717	-0-	133	1			N	-0-			112
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365															
04		8070 X	7110	-0-	-960	-0-	6014	2	1096	9	N	996	1093	1	47
05		8711 X	6940	-0-	-1771	-0-	5918	2	1022	9	N	929	904	1	72
06		8430 X	6511	-0-	-1919	-0-	5543	2	968	9	N	880	895	1	57
*07		8711 X	6317	-0-	-2394	-0-	5308	3	1009	9	N	917	901	1	73
08		7564 X	6057	-0-	-1507	-0-	5086	3	971	9	N	883	902	1	54
09		7110 X	5427	-0-	-1683	-0-	4592	3	835	9	N	759	724	1	89
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984															
04		8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	146	1	7575	3	N	903	926	1	230
							993	9							
05		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	25	1	7845	3	N	1245	737	0	535
							1370	9							
06		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	9	1	7160	3	N	1027	1027	0	203
							1130	9							
*07		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	11	1	6938	3	N	939	939	0	203
							1033	9							
*08		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	99	1	7006	3	N	1149	848	0	184
							1264	9							
*09		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	99	1	6448	3	N	990	990	0	320
							1089	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	13950 X	12579	-0-	-1371	-0-	254	1	11386	2	N	854	896	1	82
05	13888 X	12791	-0-	-1097	-0-	939	9	11328	2	N	1117	725	1	474
06	13440 X	11696	-0-	-1744	-0-	234	1	10827	2	N	590	716	1	348
*07	13888 X	13041	-0-	-847	-0-	1229	9	11936	3	N	811	891	1	268
08	13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	220	1	12471	3	N	995	1093	1	170
*09	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	649	9	11691	3	N	929	879	1	220
						213	1							
						892	9							
						202	1							
						1095	9							
						71	1							
						1022	9							
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375														
04	55426 X	55426	-0-	-0-	-0-	1180	1	41155	3	N	11901	11949	1	674
05	51729 X	51729	-0-	-0-	-0-	13091	9	37858	3	N	11435	11501	1	608
06	44292 X	44292	-0-	-0-	-0-	1292	1	32668	3	N	9899	9587	1	920
*07	38397 X	38397	-0-	-0-	-0-	12579	9	28968	3	N	7991	8482	1	429
*08	38068 X	34705	-0-	-3363	-0-	735	1	25413	3	N	7903	7217	0	204
09	36840 X	30678	-0-	-6162	-0-	10889	9	22522	3	N	6904	6904	0	204
						639	1							
						8790	9							
						599	1							
						8693	9							
						562	1							
						7594	9							
WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078														
04	10080 X	9144	-0-	-936	-0-	7550	2	1594	9	N	1449	1463	1	360
05	10261 X	8990	-0-	-1271	-0-	7607	2	1383	9	N	1257	1274	1	343
06	9510 X	8647	-0-	-863	-0-	7174	2	1473	9	N	1339	1267	1	415
*07	9827 X	8538	-0-	-1289	-0-	7250	3	1288	9	N	1171	1268	1	318
*08	9455 X	8392	-0-	-1063	-0-	7102	3	1290	9	N	1173	1089	1	402
09	9150 X	7806	-0-	-1344	-0-	6681	3	1125	9	N	1023	1082	1	343
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157														
04	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	253	1	4605	2	N	724	524	0	197
05	7285 X	5173	-0-	-2112	-0-	796	9	4262	2	N	678	512	0	186
06	7050 X	2951	-0-	-4099	-0-	165	1	2187	2	N	444	444	0	186
*07	7285 X	5416	-0-	-1869	-0-	746	9	4163	3	N	796	796	0	186
08	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	276	1	6867	3	N	2588	1142	0	221
*09	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	488	9	6868	3	N	1470	445	0	180
						377	1							
						876	9							
						783	1							
						2847	9							
						647	1							
						1617	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 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
04		7650 X	7503	-0-	-147	-0-	254 1	6005 2	N	1131	1106 1		260
							1244 9						
05		8370 X	7627	-0-	-743	-0-	183 1	6085 2	N	1235	1102 1		393
							1359 9						
06		8100 X	4236	-0-	-3864	-0-	19 1	3735 2	N	438	551 1		280
							482 9						
*07		8370 X	4775	-0-	-3595	-0-	4074 3	701 9	N	637	549 1		368
08		7874 X	3694	-0-	-4180	-0-	59 1	3060 3	N	523	366 1		525
							575 9						
09		7500 X	3490	-0-	-4010	-0-	5 1	3047 3	N	398	548 1		375
							438 9						
WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709													
04		10650 X	8187	-0-	-2463	-0-	3 1	7998 2	N	169	185 1		212
							186 9						
05		10075 X	8212	-0-	-1863	-0-	6 1	8007 2	N	181	179 1		214
							199 9						
06		8910 X	6995	-0-	-1915	-0-	28 1	6782 2	N	168	168 1		214
							185 9						
*07		8556 X	5699	-0-	-2857	-0-	28 1	5630 3	N	37	157 1		94
							41 9						
08		8246 X	5169	-0-	-3077	-0-	85 1	4902 3	N	165	158 1		101
							182 9						
09		7980 X	4423	-0-	-3557	-0-	137 1	4286 3	N	-0-			101
BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878													
04		6600 X	4929	-0-	-1671	-0-	4183 2	746 9	N	678	896 1		125
05		5704 X	5359	-0-	-345	-0-	4392 2	967 9	N	879	915 1		89
06		5340 X	4957	-0-	-383	-0-	4191 2	766 9	N	696	707 1		78
*07		13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	12382 3	771 9	N	701	698 1		81
08		13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	12240 3	850 9	N	773	728 1		126
*09		12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	11624 3	725 9	N	659	703 1		82
POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695													
04		11010 X	9773	-0-	-1237	-0-	8972 2	801 9	N	728	734 1		223
05		11377 X	9916	-0-	-1461	-0-	4 1	9036 2	N	796	889 1		130
							876 9						
06		10440 X	9767	-0-	-673	-0-	51 1	8681 2	N	941	906 1		165
							1035 9						
*07		10788 X	9515	-0-	-1273	-0-	20 1	8783 3	N	647	707 1		105
							712 9						
08		9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	106 1	8592 3	N	1163	1071 1		197
							1279 9						
*09		8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	408 1	7784 3	N	662	717 1		142
							728 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14160 X	12782	-0-	-1378	-0-	289	1	11891	2	N	547	548	1	131
05	13640 X	12287	-0-	-1353	-0-	602	9	284	1	11413	2	N	536	546
06	12810 X	11318	-0-	-1492	-0-	590	9	317	1	10404	2	N	543	363
*07	13237 X	10178	-0-	-3059	-0-	597	9	245	1	9728	3	N	186	362
08	11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	205	9	248	1	10898	3	N	599	547
*09	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	659	9	288	1	10187	3	N	374	365
						411	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895														
04	5220 X	1839	-0-	-3381	-0-	339	1	1340	2	N	145	184	1	132
05	5208 X	184	-0-	-5024	-0-	160	9	184	1	N	-0-			132
06	5760 X	1577	-0-	-4183	-0-	624	1	953	2	N	-0-			132
*07	5952 X	4675	-0-	-1277	-0-	732	1	3488	3	N	414	365	1	181
08	T. A.	732	-0-	732	732	455	9	732	1	N	-0-			181
09	T. A.	6705	-0-	6705	7437	566	1	5761	3	N	344	365	1	160
						378	9							
ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896														
04	13650 X	10722	-0-	-2928	-0-	247	1	10249	2	N	205	205	0	290
05	13206 X	10783	-0-	-2423	-0-	226	9	248	1	10289	2	N	224	224
06	12090 X	10144	-0-	-1946	-0-	246	9	307	1	9575	2	N	238	238
*07	11749 X	9837	-0-	-1912	-0-	262	9	204	1	9371	3	N	238	238
08	10323 X	9971	-0-	-352	-0-	262	9	211	1	9511	3	N	226	226
09	9990 X	9305	-0-	-685	-0-	249	9	220	1	8831	3	N	231	231
						254	9							
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496														
04	12600 X	11141	-0-	-1459	-0-	9526	2	1615	9	N	1468	106	0	414
05	12710 X	8651	-0-	-4059	-0-	7493	2	1158	9	N	1053	1274	1	193
06	12000 X	6172	-0-	-5828	-0-	4694	2	1478	9	N	1344	28	0	237
*07	12028 X	11306	-0-	-722	-0-	9615	3	1691	9	N	1537	1329	0	268
08	11842 X	10810	-0-	-1032	-0-	9392	3	1418	9	N	1289	1289	0	268
09	11130 X	10215	-0-	-915	-0-	8874	3	1341	9	N	1219	1219	0	268

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. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
04		202 X	202	-0-	-0-	-0-		202	1		N	178
05		7912 X	7912	-0-	-0-	-0-		174	1	6005	2	289
								1733	9			
06		12110 X	12110	-0-	-0-	-0-		348	1	9099	2	543
								2663	9			
*07		9187 X	9187	-0-	-0-	-0-		383	1	6950	3	437
								1854	9			
*08		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-		409	1	6549	3	216
								1723	9			
09		11910 X	8615	-0-	-3295	-0-		408	1	6382	3	240
								1825	9			
SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327												
04		10290 X	9303	-0-	-987	-0-		337	1	7008	2	153
								1958	9			
05		10633 X	9471	-0-	-1162	-0-		246	1	7250	2	110
								1975	9			
06		9810 X	7536	-0-	-2274	-0-		173	1	5915	2	110
								1448	9			
*07		10137 X	402	-0-	-9735	-0-		189	1	163	3	110
								50	9			
*08		7378 X	320	-0-	-7058	-0-		320	1		N	110
09		7140 X	391	-0-	-6749	-0-		391	1		N	110
SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426												
04		13560 X	11793	-0-	-1767	-0-		512	1	11086	2	92
								195	9			
05		14012 X	11678	-0-	-2334	-0-		458	1	11033	2	79
								187	9			
06		13530 X	11353	-0-	-2177	-0-		426	1	10442	2	338
								485	9			
*07		13888 X	11900	-0-	-1988	-0-		566	1	11334	3	153
08		11771 X	11771	-0-	-0-	-0-		407	1	10950	3	166
								414	9			
*09		10765 X	10765	-0-	-0-	-0-		288	1	10277	3	166
								200	9			
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468												
04		10140 X	8922	-0-	-1218	-0-		138	1	7802	2	86
								982	9			
05		9641 X	8693	-0-	-948	-0-		7706	2	987	9	86
06		9330 X	7453	-0-	-1877	-0-		6570	2	883	9	86
*07		9362 X	8709	-0-	-653	-0-		7798	3	911	9	86
08		8245 X	8245	-0-	-0-	-0-		35	1	7277	3	86
								933	9			
*09		7467 X	7467	-0-	-0-	-0-		136	1	6487	3	86
								844	9			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7620 X	6824	-0-	-796	-0-	238	1	5783	2	N	730	722	1	139
						803	9							
05	7688 X	6999	-0-	-689	-0-	7	1	6071	2	N	837	715	1	261
						921	9							
06	6810 X	6475	-0-	-335	-0-	1	1	5690	2	N	713	730	1	244
						784	9							
*07	7037 X	6312	-0-	-725	-0-	4	1	5487	3	N	746	734	1	256
						821	9							
08	7037 X	5920	-0-	-1117	-0-	5111	3	809	9	N	735	732	1	259
09	6810 X	6169	-0-	-641	-0-	5	1	5390	3	N	704	728	1	235
						774	9							

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772														
04	14430 X	11446	-0-	-2984	-0-	35	1	10183	2	N	1116	1116	0	174
						1228	9							
05	14601 X	11277	-0-	-3324	-0-	26	1	10161	2	N	991	991	0	174
						1090	9							
06	14130 X	9205	-0-	-4925	-0-	17	1	8212	2	N	887	701	0	182
						976	9					178	1	
*07	13237 X	9966	-0-	-3271	-0-	24	1	8924	3	N	925	925	0	182
						1018	9							
08	9982 X	9532	-0-	-450	-0-	21	1	8510	3	N	910	910	0	182
						1001	9							
09	9660 X	8489	-0-	-1171	-0-	6	1	7560	3	N	839	839	0	182
						923	9							

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158														
04	9540 X	7843	-0-	-1697	-0-	145	1	6728	2	N	882	758	0	236
						970	9					184	1	
05	9238 X	7524	-0-	-1714	-0-	6657	2	867	9	N	788	788	0	236
06	8340 X	6574	-0-	-1766	-0-	5846	2	728	9	N	662	662	0	236
*07	8246 X	7088	-0-	-1158	-0-	6382	3	706	9	N	642	642	0	236
08	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5193	3	601	9	N	546	546	0	236
*09	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	5312	3	690	9	N	627	627	0	236

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516														
04	33750 X	28902	-0-	-4848	-0-	183	1	27118	2	N	1455	1449	1	588
						1601	9							
05	33914 X	28703	-0-	-5211	-0-	347	1	26955	2	N	1274	1456	1	406
						1401	9							
06	31500 X	27219	-0-	-4281	-0-	400	1	25093	2	N	1569	1093	1	882
						1726	9							
*07	31434 X	25720	-0-	-5714	-0-	458	1	24005	3	N	1143	1628	1	397
						1257	9							
08	26660 X	24691	-0-	-1969	-0-	524	1	22498	3	N	1517	1275	1	639
						1669	9							
09	25800 X	22619	-0-	-3181	-0-	347	1	20930	3	N	1220	1083	1	776
						1342	9							

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203														
04	15360 X	11908	-0-	-3452	-0-	11165	2	743	9	N	675	675	0	205
05	15376 X	11732	-0-	-3644	-0-	11016	2	716	9	N	651	651	0	205
06	13290 X	11845	-0-	-1445	-0-	11165	2	680	9	N	618	618	0	205
*07	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	14537	3	866	9	N	787	787	0	205
08	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	13086	3	796	9	N	724	724	0	205
*09	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	12005	3	802	9	N	729	729	0	205

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157														
M O	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	* PERF	EOM BALANCE
04	16800 X	16782	-0-	-18	-0-	554	1	15512	2	N	651	651	0	109
05	17360 X	16494	-0-	-866	-0-	716	9	15743	2	N	612	612	0	109
06	16560 X	14954	-0-	-1606	-0-	78	1	14383	2	N	419	419	0	109
*07	17329 X	13503	-0-	-3826	-0-	673	9	12723	3	N	512	360	0	177 1 84
08	13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	110	1	13063	3	N	366	366	0	84
09	13140 X	12429	-0-	-711	-0-	461	9	11828	3	N	328	328	0	84
						217	1							
						563	9							
						218	1							
						403	9							
						240	1							
						361	9							
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708														
04	17940 X	8256	-0-	-9684	-0-	231	1	6597	2	N	1298	1169	0	183 1 353
05	18538 X	10905	-0-	-7633	-0-	1428	9	8546	2	N	2025	2025	0	353
06	17490 X	11691	-0-	-5799	-0-	131	1	9176	2	N	1984	1984	0	353
*07	15841 X	11345	-0-	-4496	-0-	2228	9	9005	3	N	1746	848	0	725 1 526
*08	10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	333	1	8430	3	N	1683	499	0	1270 1 440
*09	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	2182	9	8129	3	N	1567	43	0	1445 1 519
						419	1							
						1921	9							
						491	1							
						1851	9							
						575	1							
						1724	9							
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709														
04	6810 X	5528	-0-	-1282	-0-	4458	2	1070	9	N	973	973	0	180
05	7037 X	5660	-0-	-1377	-0-	7	1	4593	2	N	964	964	0	180
06	6810 X	5161	-0-	-1649	-0-	1060	9	839	9	N	763	106	0	541 1 296
*07	5921 X	5696	-0-	-225	-0-	4322	2	981	9	N	892	915	1	273
*08	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	4715	3	743	9	N	675	53	0	731 1 164
*09	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	144	1	4149	3	N	987	919	1	232
						1086	9							
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452														
04	23160 X	12233	-0-	-10927	-0-	9768	2	2465	9	N	2241	2241	0	189
05	23932 X	11416	-0-	-12516	-0-	38	1	9295	2	N	1894	1894	0	189
06	22410 X	10012	-0-	-12398	-0-	2083	9	7855	2	N	1960	1740	0	183 1 226
*07	20088 X	7406	-0-	-12682	-0-	1	1	1462	9	N	1329	1329	0	226
08	9486 X	5433	-0-	-4053	-0-	2156	9	4558	3	N	792	414	0	350 1 254
09	9180 X	4793	-0-	-4387	-0-	5944	3	868	9	N	789	101	0	730 1 212
						4	1							
						871	9							
						3925	3							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	50430 X	47374	-0-	-3056	-0-	2193	1	43847	2	N	1213	1213 0	149	
						1334	9							
05	50313 X	43601	-0-	-6712	-0-	710	1	41273	2	N	1471	1362 0	169 1	89
						1618	9							
06	48690 X	42253	-0-	-6437	-0-	40665	2	1588	9	N	1444	1444 0	89	
*07	50034 X	44836	-0-	-5198	-0-	43238	3	1598	9	N	1453	1453 0	89	
08	48112 X	42954	-0-	-5158	-0-	41513	3	1441	9	N	1310	1310 0	89	
09	46560 X	40957	-0-	-5603	-0-	39608	3	1349	9	N	1226	1226 0	89	

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193														
04	11040 X	9897	-0-	-1143	-0-	331	1	8060	2	N	1369	1227 0	403	
						1506	9							
05	11315 X	9502	-0-	-1813	-0-	329	1	7830	2	N	1221	1221 0	182 1	221
						1343	9							
06	10560 X	9427	-0-	-1133	-0-	256	1	7820	2	N	1228	1228 0	221	
						1351	9							
*07	10726 X	9314	-0-	-1412	-0-	479	1	7448	3	N	1261	1261 0	221	
						1387	9							
08	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	876	1	6992	3	N	1216	1216 0	221	
						1338	9							
*09	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	2068	1	5390	3	N	1128	1128 0	221	
						1241	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613														
04	18360 X	15972	-0-	-2388	-0-	491	1	13415	2	N	1878	2010 1	418	
						2066	9							
05	18972 X	15257	-0-	-3715	-0-	467	1	12973	2	N	1652	1836 1	234	
						1817	9							
06	18360 X	15463	-0-	-2897	-0-	446	1	12866	2	N	1955	1464 1	725	
						2151	9							
*07	18166 X	14994	-0-	-3172	-0-	435	1	13089	3	N	1336	1822 1	239	
						1470	9							
08	14917 X	14917	-0-	-0-	-0-	402	1	12741	3	N	1613	1645 1	207	
						1774	9							
*09	14508 X	14508	-0-	-0-	-0-	277	1	12011	3	N	2018	1838 1	387	
						2220	9							

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428														
04	9540 X	7954	-0-	-1586	-0-	232	1	6057	2	N	1514	1514 0	168	
						1665	9							
05	9765 X	8013	-0-	-1752	-0-	266	1	6099	2	N	1498	1498 0	168	
						1648	9							
06	9000 X	7168	-0-	-1832	-0-	186	1	5520	2	N	1329	1329 0	168	
						1462	9							
*07	9021 X	7399	-0-	-1622	-0-	250	1	5757	3	N	1265	1265 0	168	
						1392	9							
*08	6913 X	5639	-0-	-1274	-0-	279	1	4148	3	N	1102	1102 0	168	
						1212	9							
09	6690 X	5593	-0-	-1097	-0-	257	1	4004	3	N	1211	944 0	183 1	252
						1332	9							

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618														
04	9000 X	7171	-0-	-1829	-0-	5412	2	1759	9	N	1599	1599 0	177	
05	9207 X	7214	-0-	-1993	-0-	5476	2	1738	9	N	1580	1580 0	177	
06	8490 X	6744	-0-	-1746	-0-	5175	2	1569	9	N	1426	1426 0	177	
*07	8370 X	7034	-0-	-1336	-0-	5345	3	1689	9	N	1535	1329 0	177 1	206
						-0-	0	1475	9	N	1475	1475 0	206	
*08	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	5469	3	1623	9	N	1475	1475 0	206	
*09	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	5438	3	1294	9	N	1176	1091 0	181 1	110

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: G 2		RRCID -> 270247		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 12885		PERF.13291 - 17526		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	8130 X	6420	-0-	-1710	-0-	1791 1741	1 4480	2 N	1583	1583	0	316
05	8215 X	6189	-0-	-2026	-0-	148 1626	1 4415	2 N	1478	1478	0	316
06	7200 X	5659	-0-	-1541	-0-	286 1224	1 4149	2 N	1113	398	0 727 1	304
*07	7440 X	6279	-0-	-1161	-0-	375 1554	1 4350	3 N	1413	93	0 1433 1	191
*08	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	322 1730	1 4473	3 N	1573	234	0 1255 1	275
*09	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	338 1398	1 3983	3 N	1271	1272	1	274

F. MALEK UNIT L		WELL #: 3		RRCID -> 270418		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 12947		PERF.13231 - 17184		
04	25350 X	18408	-0-	-6942	-0-	435 597	1 17376	2 N	543	737	1	130
05	24149 X	18753	-0-	-5396	-0-	448 1085	1 17220	2 N	986	915	1	201
06	21870 X	17165	-0-	-4705	-0-	423 813	1 15929	2 N	739	545	1	395
*07	21483 X	16834	-0-	-4649	-0-	424 641	1 15769	3 N	583	719	1	259
08	16864 X	16611	-0-	-253	-0-	403 893	1 15315	3 N	812	736	1	335
09	16320 X	15551	-0-	-769	-0-	337 539	1 14675	3 N	490	733	1	92

KOERNER UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 270442		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 13273		PERF.13545 - 17512		
04	25740 X	18208	-0-	-7532	-0-	587 180	1 17441	2 N	164	183	1	254
05	26598 X	18065	-0-	-8533	-0-	563 197	1 17305	2 N	179	186	1	247
06	22200 X	16836	-0-	-5364	-0-	399 411	1 16026	2 N	374	360	1	261
*07	21855 X	16509	-0-	-5346	-0-	537 391	1 15581	3 N	355	357	1	259
08	20243 X	15828	-0-	-4415	-0-	510 197	1 15121	3 N	179	185	1	253
09	18210 X	15173	-0-	-3037	-0-	498 406	1 14269	3 N	369	363	1	259

F. MALEK UNIT D		WELL #: 2		RRCID -> 270443		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 12033		PERF.12568 - 17935		
04	13830 X	11470	-0-	-2360	-0-	11 2358	1 9101	2 N	2144	2144	0	111
05	13795 X	11371	-0-	-2424	-0-	119 2316	1 8936	2 N	2105	2105	0	111
06	12840 X	1577	-0-	-11263	-0-	116 322	1 1139	2 N	293	293	0	111
*07	12772 X	583	-0-	-12189	-0-	6 184	1 393	3 N	167	167	0	111
08	T. A.	18096	-0-	18096	18096	26 2995	1 15075	3 N	2723	2723	0	111
09	T. A.	12686	-0-	12686	30782	209 2386	1 10091	3 N	2169	1976	0 178 1	126

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002														
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	
04	15570 X	12368	-0-	-3202	-0-	11040	2	1328	9	N	1207	1273	1	458
05	15469 X	11732	-0-	-3737	-0-	10839	2	893	9	N	812	1092	1	178
06	13890 X	12084	-0-	-1806	-0-	10403	2	1681	9	N	1528	1091	1	615
*07	13640 X	12250	-0-	-1390	-0-	99	1	11243	3	N	825	1084	1	356
						908	9							
08	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	285	1	10604	3	N	1118	1066	1	408
						1230	9							
*09	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	262	1	9839	3	N	882	731	1	559
						970	9							

GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679														
04	14520 X	10316	-0-	-4204	-0-	79	1	8111	2	N	1933	1933	0	171
						2126	9							
05	14508 X	10847	-0-	-3661	-0-	203	1	8359	2	N	2077	2077	0	171
						2285	9							
06	12900 X	12443	-0-	-457	-0-	197	1	10004	2	N	2038	2038	0	171
						2242	9							
*07	12214 X	11611	-0-	-603	-0-	229	1	9105	3	N	2070	1855	0	204
						2277	9					182	1	
*08	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	220	1	9572	3	N	1874	1874	0	204
						2061	9							
*09	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	217	1	9047	3	N	1874	1778	0	126
						2061	9					174	1	

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604														
04	21570 X	12338	-0-	-9232	-0-	9789	2	2549	9	N	2317	1995	1	501
05	21359 X	12314	-0-	-9045	-0-	10132	2	2182	9	N	1984	2177	1	308
06	19770 X	10825	-0-	-8945	-0-	8518	2	2307	9	N	2097	1815	1	590
*07	19530 X	9647	-0-	-9883	-0-	8232	3	1415	9	N	1286	1636	1	240
08	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	6	1	8472	3	N	1548	1633	1	155
						1703	9							
*09	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	4	1	8024	3	N	1534	1457	1	232
						1687	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905														
04	18540 X	15218	-0-	-3322	-0-	1	1	13123	2	N	1904	1904	0	317
						2094	9							
05	18042 X	14323	-0-	-3719	-0-	12348	2	1975	9	N	1795	1795	0	317
06	16470 X	14094	-0-	-2376	-0-	4	1	12143	2	N	1770	1770	0	317
						1947	9							
*07	16585 X	14242	-0-	-2343	-0-	185	1	12102	3	N	1777	1777	0	317
						1955	9							
08	15748 X	15748	-0-	-0-	-0-	212	1	13432	3	N	1913	1913	0	317
						2104	9							
*09	14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	232	1	12159	3	N	1614	1449	0	120
						1775	9					362	1	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	18390 X	15888	-0-	-2502	-0-	226	1	13488	2	N	1976	1976	0	194
						2174	9							
05	18693 X	15541	-0-	-3152	-0-	288	1	13140	2	N	1921	1921	0	194
						2113	9							
06	17370 X	14821	-0-	-2549	-0-	282	1	12535	2	N	1822	1822	0	194
						2004	9							
*07	17422 X	14560	-0-	-2862	-0-	311	1	12295	3	N	1776	1776	0	194
						1954	9							
08	14143 X	14143	-0-	-0-	-0-	319	1	11898	3	N	1751	1751	0	194
						1926	9							
*09	13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	369	1	11269	3	N	1585	1585	0	194
						1744	9							
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052														
04	51600 X	43029	-0-	-8571	-0-	2	1	39576	2	N	3137	3137	0	279
						3451	9							
05	53320 X	42000	-0-	-11320	-0-	6	1	38610	2	N	3076	3076	0	279
						3384	9							
06	46650 X	41150	-0-	-5500	-0-	42	1	37789	2	N	3017	3017	0	279
						3319	9							
*07	46283 X	40832	-0-	-5451	-0-	28	1	37516	3	N	2989	2989	0	279
						3288	9							
08	42924 X	42924	-0-	-0-	-0-	56	1	39509	3	N	3054	3054	0	279
						3359	9							
*09	40835 X	40835	-0-	-0-	-0-	67	1	37634	3	N	2849	2849	0	279
						3134	9							
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143														
04	16110 X	12588	-0-	-3522	-0-	322	1	10560	2	N	1551	1551	0	154
						1706	9							
05	16306 X	12246	-0-	-4060	-0-	278	1	10358	2	N	1464	1464	0	154
						1610	9							
06	14610 X	11657	-0-	-2953	-0-	121	1	9819	2	N	1561	1561	0	154
						1717	9							
*07	13640 X	11276	-0-	-2364	-0-	168	1	9562	3	N	1405	1195	0	182
						1546	9				182	1		182
08	11067 X	11027	-0-	-40	-0-	164	1	9370	3	N	1357	1357	0	182
						1493	9							
09	10710 X	8625	-0-	-2085	-0-	152	1	7072	3	N	1274	1274	0	182
						1401	9							
SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	14B2 EXT	56	-0-	56	56	56	1			N	-0-			89

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
PULLIN UNIT B		WELL #:		2	RRCID ->	271527	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	13146	-	18774
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	7560 X	6103	-0-	-1457	-0-	174	1	5306	2	N	566	369	1	428
						623	9							
05	7440 X	5847	-0-	-1593	-0-	170	1	5300	2	N	343	546	1	225
						377	9							
06	7020 X	5795	-0-	-1225	-0-	135	1	5024	2	N	578	359	1	444
						636	9							
*07	6727 X	5884	-0-	-843	-0-	158	1	5311	3	N	377	548	1	273
						415	9							
08	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	208	1	5084	3	N	364	368	1	269
						400	9							
*09	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	374	1	4710	3	N	322	368	1	223
						354	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D		WELL #:		1	RRCID ->	271530	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12858	-	18449
04	23280 X	19662	-0-	-3618	-0-	367	1	17063	2	N	2029	2029	0	231
						2232	9							
05	23374 X	18798	-0-	-4576	-0-	247	1	16428	2	N	1930	1930	0	231
						2123	9							
06	21330 X	17591	-0-	-3739	-0-	323	1	15783	2	N	1350	1168	0	231
						1485	9					182	1	
*07	21762 X	17544	-0-	-4218	-0-	86	1	15505	3	N	1775	1775	0	231
						1953	9							
08	16935 X	16935	-0-	-0-	-0-	14987	3	1948	9	N	1771	1771	0	231
*09	16196 X	16196	-0-	-0-	-0-	14338	3	1858	9	N	1689	1689	0	231

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J		WELL #:		1	RRCID ->	271607	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	13037	PERF.	13441	-	17396
04	25680 X	20609	-0-	-5071	-0-	236	1	19996	2	N	343	535	1	128
						377	9							
05	25234 X	20720	-0-	-4514	-0-	546	1	19767	2	N	370	362	1	136
						407	9							
06	23400 X	19545	-0-	-3855	-0-	498	1	18433	2	N	558	360	1	334
						614	9							
*07	23343 X	19355	-0-	-3988	-0-	501	1	18478	3	N	342	546	1	130
						376	9							
08	19871 X	18777	-0-	-1094	-0-	481	1	17919	3	N	343	365	1	108
						377	9							
09	19230 X	17895	-0-	-1335	-0-	437	1	17071	3	N	352	363	1	97
						387	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D		WELL #:		2	RRCID ->	271609	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	12704	PERF.	13165	-	18432
04	28770 X	18283	-0-	-10487	-0-	302	1	15726	2	N	2050	2050	0	47
						2255	9							
05	27125 X	17910	-0-	-9215	-0-	224	1	15571	2	N	1923	1923	0	47
						2115	9							
06	22080 X	16159	-0-	-5921	-0-	60	1	14201	2	N	1725	1536	0	52
						1898	9					184	1	
*07	23870 X	23870	-0-	-0-	-0-	3	1	21533	3	N	2122	2122	0	52
						2334	9							
08	22123 X	22123	-0-	-0-	-0-	2	1	20017	3	N	1913	1913	0	52
						2104	9							
*09	19258 X	19258	-0-	-0-	-0-	17377	3	1881	9	N	1710	1710	0	52

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		43710 X	37967	-0-	-5743	-0-	36331	2	1636	9	N	1487	1487	0		190
05		43400 X	38258	-0-	-5142	-0-	36379	2	1879	9	N	1708	1708	0		190
06		42000 X	35417	-0-	-6583	-0-	33600	2	1817	9	N	1652	1466	0	184 1	192
*07		41261 X	34558	-0-	-6703	-0-	32799	3	1759	9	N	1599	1599	0		192
08		36518 X	32000	-0-	-4518	-0-	30450	3	1550	9	N	1409	1409	0		192
09		35340 X	31808	-0-	-3532	-0-	30203	3	1605	9	N	1459	1459	0		192

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930																
04		16380 X	10013	-0-	-6367	-0-	27	1	8731	2	N	1141	893	1		497
							1255	9								
05		16182 X	11177	-0-	-5005	-0-	19	1	10258	2	N	818	1087	1		228
							900	9								
06		15210 X	10111	-0-	-5099	-0-	305	1	8417	2	N	1263	909	1		582
							1389	9								
*07		15221 X	9533	-0-	-5688	-0-	496	1	8175	3	N	784	1089	1		277
							862	9								
08		9486 X	9319	-0-	-167	-0-	578	1	7972	3	N	699	722	1		254
							769	9								
09		9180 X	8932	-0-	-248	-0-	322	1	7595	3	N	923	917	1		260
							1015	9								

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825																
04		28800 X	25644	-0-	-3156	-0-	490	1	24217	2	N	852	1102	1		202
							937	9								
05		29109 X	24541	-0-	-4568	-0-	509	1	23133	2	N	817	730	1		289
							899	9								
06		26910 X	24963	-0-	-1947	-0-	505	1	23347	2	N	1010	731	1		568
							1111	9								
*07		27063 X	23294	-0-	-3769	-0-	724	1	21835	3	N	668	897	1		339
							735	9								
08		21842 X	21842	-0-	-0-	-0-	931	1	20030	3	N	801	731	1		409
							881	9								
*09		18498 X	18498	-0-	-0-	-0-	804	1	17305	3	N	354	548	1		215
							389	9								

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026																
04		43530 X	37979	-0-	-5551	-0-	36370	2	1609	9	N	1463	1463	0		162
05		42314 X	42314	-0-	-0-	-0-	40291	2	2023	9	N	1839	1839	0		162
06		36570 X	36285	-0-	-285	-0-	34526	2	1759	9	N	1599	1599	0		162
*07		39246 X	34815	-0-	-4431	-0-	33036	3	1779	9	N	1617	1426	0	182 1	171
08		42315 X	35184	-0-	-7131	-0-	33557	3	1627	9	N	1479	1479	0		171
09		40950 X	33551	-0-	-7399	-0-	31919	3	1632	9	N	1484	1484	0		171

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000																
04		27270 X	19906	-0-	-7364	-0-	19282	2	624	9	N	567	549	1		147
05		26784 X	19604	-0-	-7180	-0-	18993	2	611	9	N	555	550	1		152
06		24390 X	18342	-0-	-6048	-0-	17437	2	905	9	N	823	553	1		422
*07		24211 X	17647	-0-	-6564	-0-	17153	3	494	9	N	449	720	1		151
08		18290 X	17190	-0-	-1100	-0-	16587	3	603	9	N	548	551	1		148
09		17700 X	16571	-0-	-1129	-0-	16145	3	426	9	N	387	366	1		169

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
04		38850 X	31397	-0-	-7453	-0-	303	1	27147	2	N	3588	3870	1	561
							3947	9							
05		40145 X	27068	-0-	-13077	-0-	292	1	23167	2	N	3281	3299	1	543
							3609	9							
06		36420 X	36065	-0-	-355	-0-	291	1	31131	2	N	4221	4150	1	614
							4643	9							
*07		38802 X	38802	-0-	-0-	-0-	304	1	34289	3	N	3826	4015	1	425
							4209	9							
08		39253 X	39253	-0-	-0-	-0-	271	1	33979	3	N	4548	4285	1	688
							5003	9							
*09		36565 X	36565	-0-	-0-	-0-	204	1	32403	3	N	3598	3843	1	443
							3958	9							
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520															
04		40063 X	40063	-0-	-0-	-0-	30	1	38688	2	N	1223	1223	0	24
							1345	9							
05		39804 X	39319	-0-	-485	-0-	231	1	37823	2	N	1150	1150	0	24
							1265	9							
06		43200 X	34595	-0-	-8605	-0-	227	1	33233	2	N	1032	1032	0	24
							1135	9							
*07		44640 X	35377	-0-	-9263	-0-	228	1	34005	3	N	1040	1040	0	24
							1144	9							
08		41509 X	32764	-0-	-8745	-0-	208	1	31475	3	N	983	983	0	24
							1081	9							
09		40050 X	29640	-0-	-10410	-0-	190	1	28451	3	N	908	908	0	24
							999	9							
WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838															
04		28423 X	28423	-0-	-0-	-0-	26065	2	2358	9	N	2144	2144	0	25
							24589	2	1811	9	N	1646	1646	0	25
05		27528 X	26400	-0-	-1128	-0-	22384	2	1459	9	N	1326	1326	0	25
							19297	3	1211	9	N	1101	1101	0	25
06		24510 X	23843	-0-	-667	-0-	16700	3	1101	9	N	1001	1001	0	25
							15049	3	986	9	N	896	896	0	25
*07		29357 X	20508	-0-	-8849	-0-									
08		24583 X	17801	-0-	-6782	-0-									
09		23790 X	16035	-0-	-7755	-0-									
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798															
04		92399 X	92399	-0-	-0-	-0-	262	1	90604	2	N	1394	1394	0	45
							1533	9							
05		91823 X	91823	-0-	-0-	-0-	1	1	90291	2	N	1392	1392	0	45
							1531	9							
06		83890 X	83890	-0-	-0-	-0-	82448	2	1442	9	N	1311	1311	0	45
							78597	3	1431	9	N	1301	1301	0	45
*07		80028 X	80028	-0-	-0-	-0-	7	1	77291	3	N	1212	1212	0	45
08		90458 X	78631	-0-	-11827	-0-	1333	9							
							79200	3	1222	9	N	1111	1111	0	45

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	77760 X	71041	-0-	-6719	-0-	615 1	3728 9	66698 2	N	3389	3278 0	168 1		24	
05	80352 X	71466	-0-	-8886	-0-	424 1	2948 9	68094 2	N	2680	2487 0	182 1		35	
06	77760 X	70714	-0-	-7046	-0-	353 1	3460 9	66901 2	N	3145	2986 0	168 1		26	
*07	75454 X	68910	-0-	-6544	-0-	339 1	3416 9	65155 3	N	3105	3105 0			26	
08	67859 X	60398	-0-	-7461	-0-	443 1	3147 9	56808 3	N	2861	2861 0			26	
09	65670 X	59156	-0-	-6514	-0-	770 1	3048 9	55338 3	N	2771	2771 0			26	
MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349															
04	4530 X	4411	-0-	-119	-0-	300 1	675 9	3436 2	N	614	742 1			141	
05	4619 X	4197	-0-	-422	-0-	244 1	266 9	3687 2	N	242	185 1			198	
06	4470 X	4116	-0-	-354	-0-	207 1	719 9	3190 2	N	654	732 1			120	
07	4557 X	3567	-0-	-990	-0-	175 1	454 9	2938 3	N	413	356 1			177	
08	4557 X	3504	-0-	-1053	-0-	141 1	430 9	2933 3	N	391	357 1			211	
09	4410 X	2936	-0-	-1474	-0-	114 1	110 9	2712 3	N	100	184 1			127	
MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606															
04	7740 X	6096	-0-	-1644	-0-	253 1	12 4	4971 2	N	782	746 1			336	
05	7998 X	6691	-0-	-1307	-0-	290 1	600 4	5189 2	N	556	530 1			362	
06	7200 X	5887	-0-	-1313	-0-	260 1	260 1	4899 2	N	661	740 1			283	
07	7440 X	5944	-0-	-1496	-0-	235 1	688 9	5021 3	N	625	550 1			358	
08	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	95 1	639 9	4922 3	N	581	556 1			383	
*09	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	45 1	9 4	4527 3	N	283	369 1			297	
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164															
04	19260 X	13767	-0-	-5493	-0-	10896 2		2871 9	N	2610	2423 0	184 1		62	
05	18879 X	12825	-0-	-6054	-0-	10226 2		2599 9	N	2363	2363 0			62	
06	18270 X	11959	-0-	-6311	-0-	9442 2		2517 9	N	2288	1756 0	547 1		47	
*07	18879 X	10098	-0-	-8781	-0-	8019 3		2079 9	N	1890	1494 0	362 1		81	
*08	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-				N	-0-				81	
09	9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-				N	-0-				81	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		42090 X	33538	-0-	-8552	-0-	33114 2	424 9		N	385	385 0		27
05		41044 X	35323	-0-	-5721	-0-	104 1	34799 2		N	382	382 0		27
							420 9							
06		38430 X	35401	-0-	-3029	-0-	108 1	34913 2		N	345	345 0		27
							380 9							
*07		37634 X	34470	-0-	-3164	-0-	97 1	33997 3		N	342	342 0		27
							376 9							
08		36177 X	28314	-0-	-7863	-0-	159 1	27904 3		N	228	228 0		27
							251 9							
09		35190 X	31426	-0-	-3764	-0-	239 1	30707 3		N	436	267 0	155 1	41
							480 9							
MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503														
04		7830 X	6550	-0-	-1280	-0-	30 1	5250 2		N	1124	1106 1		160
							34 4	1236 9						
05		7502 X	6423	-0-	-1079	-0-	21 1	5152 2		N	1136	1104 1		192
							1250 9							
06		6840 X	5904	-0-	-936	-0-	20 1	4742 2		N	1037	1096 1		133
							1 4	1141 9						
07		7006 X	5137	-0-	-1869	-0-	28 1	4903 3		N	182	185 1		130
							6 4	200 9						
08		12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	58 1	10648 3		N	1997	1817 1		310
							17 4	2197 9						
*09		8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	30 1	8091 3		N	725	720 1		315
							1 4	798 9						
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911														
04		62370 X	29472	-0-	-32898	-0-	173 1	25276 2		N	3657	3657 0		25
							4023 9							
05		59303 X	38583	-0-	-20720	-0-	248 1	34386 2		N	3590	3590 0		25
							3949 9							
06		53070 X	34224	-0-	-18846	-0-	186 1	30493 2		N	3223	3223 0		25
							3545 9							
*07		46190 X	30916	-0-	-15274	-0-	160 1	27578 3		N	2889	2889 0		25
							3178 9							
08		32798 X	28535	-0-	-4263	-0-	194 1	25489 3		N	2593	2593 0		25
							2852 9							
09		31740 X	26536	-0-	-5204	-0-	505 1	23420 3		N	2374	2374 0		25
							2611 9							
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567														
04		35400 X	19895	-0-	-15505	-0-	17344 2	2551 9		N	2319	2319 0		25
05		34162 X	25322	-0-	-8840	-0-	22707 2	2615 9		N	2377	2377 0		25
06		32520 X	24488	-0-	-8032	-0-	21977 2	2511 9		N	2283	2283 0		25
*07		29760 X	24432	-0-	-5328	-0-	21922 3	2510 9		N	2282	2282 0		25
							20031 3	2291 9		N	2083	2083 0		25
08		22322 X	22322	-0-	-0-	-0-	1 1	18555 3		N	1955	1955 0		25
*09		20707 X	20707	-0-	-0-	-0-	2151 9							25

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	39210 X	38884	-0-	-326	-0-	16	1	35918	2	N	2682	2682	0	18
						2950	9							
05	42377 X	34828	-0-	-7549	-0-	3	1	32205	2	N	2382	2382	0	18
						2620	9							
06	41010 X	35422	-0-	-5588	-0-	33	1	32802	2	N	2352	2352	0	18
						2587	9							
*07	42377 X	38927	-0-	-3450	-0-	24	1	36202	3	N	2455	2455	0	18
						2701	9							
08	36149 X	36149	-0-	-0-	-0-	25	1	33687	3	N	2215	2215	0	18
						2437	9							
*09	33011 X	33011	-0-	-0-	-0-	111	1	30676	3	N	2022	2022	0	18
						2224	9							

ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108														
04	74550 X	51279	-0-	-23271	-0-	329	1	47074	2	N	3524	3524	0	48
						3876	9							
05	77035 X	57279	-0-	-19756	-0-	250	1	53496	2	N	3212	1727	0	75
						3533	9						1458	1
06	66360 X	53289	-0-	-13071	-0-	379	1	49807	2	N	2821	2520	0	25
						3103	9						351	1
*07	64046 X	53177	-0-	-10869	-0-	403	1	49819	3	N	2686	2686	0	25
						2955	9							
08	46332 X	46332	-0-	-0-	-0-	207	1	43445	3	N	2436	2436	0	25
						2680	9							
*09	47428 X	47428	-0-	-0-	-0-	19	1	44518	3	N	2628	2628	0	25
						2891	9							

KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561														
04	25140 X	15808	-0-	-9332	-0-	14730	2	1078	9	N	980	793	0	136
						13	1	4776	2	N	432	56	0	150
05	25978 X	5264	-0-	-20714	-0-	475	9							
06	20400 X	17856	-0-	-2544	-0-	16599	2	1257	9	N	1143	987	0	122
*07	21080 X	3551	-0-	-17529	-0-	3343	3	208	9	N	189	189	0	122
08	16337 X	15021	-0-	-1316	-0-	13838	3	1183	9	N	1075	772	0	64
09	17850 X	11325	-0-	-6525	-0-	10602	3	723	9	N	657	657	0	64

KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983														
04	51060 X	35002	-0-	-16058	-0-	34043	2	959	9	N	872	918	1	250
05	52762 X	32781	-0-	-19981	-0-	32185	2	596	9	N	542	553	1	239
06	48660 X	27673	-0-	-20987	-0-	27026	2	647	9	N	588	362	1	465
*07	44733 X	37610	-0-	-7123	-0-	37357	3	253	9	N	230	365	1	330
08	33953 X	33953	-0-	-0-	-0-	33802	3	151	9	N	137	182	1	285
*09	30754 X	30754	-0-	-0-	-0-	30600	3	154	9	N	140	180	1	245

KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713														
04	56340 X	33414	-0-	-22926	-0-	514	1	28079	2	N	4383	4383	0	24
						4821	9							
05	58187 X	30027	-0-	-28160	-0-	510	1	25195	2	N	3929	3749	0	25
						4322	9						179	1
06	50400 X	28646	-0-	-21754	-0-	483	1	24047	2	N	3742	3742	0	25
						4116	9							
*07	45787 X	32927	-0-	-12860	-0-	504	1	28320	3	N	3730	3730	0	25
						4103	9							
08	30372 X	30372	-0-	-0-	-0-	699	1	25781	3	N	3538	3341	0	39
						3892	9						183	1
*09	29785 X	29785	-0-	-0-	-0-	798	1	25400	3	N	3261	3261	0	39
						3587	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	79890 X	39364	-0-	-40526	-0-	694	1	36599	2	N	1883	1883	0	30
						2071	9							
05	77221 X	36506	-0-	-40715	-0-	519	1	34055	2	N	1756	1756	0	30
						1932	9							
06	60930 X	51004	-0-	-9926	-0-	427	1	48455	2	N	1929	1929	0	30
						2122	9							
*07	54777 X	52525	-0-	-2252	-0-	503	1	49904	3	N	1925	1925	0	30
						2118	9							
08	46987 X	46987	-0-	-0-	-0-	377	1	44755	3	N	1686	1686	0	30
						1855	9							
*09	45456 X	45456	-0-	-0-	-0-	362	1	43359	3	N	1577	1577	0	30
						1735	9							

ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068														
04	70980 X	47019	-0-	-23961	-0-	43732	2	3287	9	N	2988	2988	0	27
05	73346 X	41285	-0-	-32061	-0-	7	1	38137	2	N	2855	2855	0	27
						3141	9							
06	61350 X	30621	-0-	-30729	-0-	28395	2	2226	9	N	2024	2024	0	27
*07	57846 X	32233	-0-	-25613	-0-	30297	3	1936	9	N	1760	1760	0	27
08	40455 X	33020	-0-	-7435	-0-	31113	3	1907	9	N	1734	1734	0	27
09	39150 X	27889	-0-	-11261	-0-	26285	3	1604	9	N	1458	1458	0	27

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459														
04	58680 X	39551	-0-	-19129	-0-	38143	2	1408	9	N	1280	1280	0	44
05	54622 X	33610	-0-	-21012	-0-	32147	2	1463	9	N	1330	1330	0	44
06	43170 X	30532	-0-	-12638	-0-	29172	2	1360	9	N	1236	1236	0	44
*07	40858 X	31004	-0-	-9854	-0-	29607	3	1397	9	N	1270	1109	0	25
08	36797 X	36797	-0-	-0-	-0-	35293	3	1504	9	N	1367	1367	0	25
*09	40033 X	40033	-0-	-0-	-0-	38579	3	1454	9	N	1322	1322	0	25

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731														
04	45930 X	38953	-0-	-6977	-0-	598	1	37065	2	N	1173	1450	1	437
						1290	9							
05	47461 X	36364	-0-	-11097	-0-	599	1	34212	2	N	1412	1442	1	407
						1553	9							
06	45930 X	31818	-0-	-14112	-0-	521	1	30061	2	N	1124	718	1	813
						1236	9							
*07	40238 X	30587	-0-	-9651	-0-	478	1	29106	3	N	912	1275	1	450
						1003	9							
08	33635 X	29021	-0-	-4614	-0-	479	1	27273	3	N	1154	901	1	703
						1269	9							
09	32550 X	26096	-0-	-6454	-0-	481	1	24633	3	N	893	913	1	683
						982	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862														
04	28320 X	22401	-0-	-5919	-0-	19	1	19274	2	N	2825	2825	0	25
						3108	9							
05	29264 X	21153	-0-	-8111	-0-	98	1	18154	2	N	2637	2637	0	25
						2901	9							
06	26310 X	20451	-0-	-5859	-0-	336	1	17586	2	N	2299	2087	0	53
						2529	9					184	1	
*07	26009 X	20756	-0-	-5253	-0-	410	1	17570	3	N	2524	2252	0	325
						2776	9							
08	19014 X	19014	-0-	-0-	-0-	717	1	15989	3	N	2098	1335	0	24
						2308	9					1064	1	
09	17730 X	17202	-0-	-528	-0-	535	1	14453	3	N	2013	2013	0	24
						2214	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	69510 X	40511	-0-	-28999	-0-	705	1	36730	2	N	2796	2796	0	23
						3076	9							
05	71827 X	41440	-0-	-30387	-0-	270	1	38066	2	N	2822	2822	0	23
						3104	9							
06	60030 X	37389	-0-	-22641	-0-	263	1	34308	2	N	2562	2562	0	23
						2818	9							
*07	56017 X	35827	-0-	-20190	-0-	323	1	32922	3	N	2347	2347	0	23
						2582	9							
08	31669 X	31669	-0-	-0-	-0-	326	1	29078	3	N	2059	2059	0	23
						2265	9							
*09	33092 X	33092	-0-	-0-	-0-	309	1	30580	3	N	2003	2003	0	23
						2203	9							

BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442														
04	52020 X	27451	-0-	-24569	-0-	59	1	21508	2	N	5349	5241	0	27
						5884	9					157	1	
05	50282 X	24258	-0-	-26024	-0-	11	1	18894	2	N	4866	4866	0	27
						5353	9							
06	39600 X	23541	-0-	-16059	-0-	18404	2	5137	9	N	4670	4670	0	27
*07	34751 X	24228	-0-	-10523	-0-	19133	3	5095	9	N	4632	4632	0	27
08	23219 X	22771	-0-	-448	-0-	18064	3	4707	9	N	4279	4279	0	27
*09	23191 X	23191	-0-	-0-	-0-	18727	3	4464	9	N	4058	4058	0	27

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545														
04	45180 X	26555	-0-	-18625	-0-	3	1	21892	2	N	4236	4236	0	113
						4660	9							
05	44888 X	23998	-0-	-20890	-0-	45	1	19942	2	N	3646	3542	0	36
						4011	9					181	1	
06	42000 X	22355	-0-	-19645	-0-	23	1	18591	2	N	3401	2842	0	52
						3741	9					543	1	
*07	31930 X	21193	-0-	-10737	-0-	37	1	17966	3	N	2900	2709	0	59
						3190	9					184	1	
08	22103 X	19778	-0-	-2325	-0-	16729	3	3049	9	N	2772	2772	0	59
09	21390 X	15020	-0-	-6370	-0-	12641	3	2379	9	N	2163	2163	0	59

BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308														
04	48449 X	48449	-0-	-0-	-0-	39635	2	8814	9	N	8013	7851	0	24
05	54188 X	46970	-0-	-7218	-0-	38870	2	8100	9	N	7364	7364	0	24
06	52440 X	44261	-0-	-8179	-0-	36904	2	7357	9	N	6688	6346	0	25
*07	54188 X	46211	-0-	-7977	-0-	39257	3	6954	9	N	6322	6322	0	25
08	43121 X	41046	-0-	-2075	-0-	34883	3	6163	9	N	5603	5603	0	25
09	41730 X	30487	-0-	-11243	-0-	25723	3	4764	9	N	4331	4331	0	25

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022														
04	37470 X	28693	-0-	-8777	-0-	503	1	22705	2	N	4986	4986	0	25
						5485	9							
05	38719 X	27732	-0-	-10987	-0-	519	1	22065	2	N	4680	4680	0	25
						5148	9							
06	37470 X	25007	-0-	-12463	-0-	481	1	19938	2	N	4171	4171	0	25
						4588	9							
*07	35712 X	23531	-0-	-12181	-0-	325	1	18880	3	N	3933	3933	0	25
						4326	9							
08	23095 X	21387	-0-	-1708	-0-	31	1	17398	3	N	3598	3598	0	25
						3958	9							
*09	24941 X	24941	-0-	-0-	-0-	137	1	20956	3	N	3498	3498	0	25
						3848	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		38550 X	25042	-0-	-13508	-0-	86	1	21026	2	N	3573	3573	0		36
							3930	9								
05		39835 X	22863	-0-	-16972	-0-	211	1	19078	2	N	3249	3249	0		36
							3574	9								
06		38550 X	19153	-0-	-19397	-0-	66	1	16094	2	N	2721	2721	0		36
							2993	9								
*07		35557 X	18433	-0-	-17124	-0-	177	1	15388	3	N	2607	2340	0	177 1	126
							2868	9								
*08		17577 X	16843	-0-	-734	-0-	340	1	13812	3	N	2446	2446	0		126
							2691	9								
*09		17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	343	1	14888	3	N	2252	2252	0		126
							2477	9								
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387																
04		19620 X	11881	-0-	-7739	-0-	9352	2	2529	9	N	2299	2299	0		23
							6	1	7781	2	N	1958	1958	0		23
05		20274 X	9941	-0-	-10333	-0-	2154	9								
							6519	2	1854	9	N	1685	1685	0		23
06		19620 X	8373	-0-	-11247	-0-	8528	3	1604	9	N	1458	1458	0		23
*07		17732 X	10132	-0-	-7600	-0-	6704	3	1780	9	N	1618	1618	0		23
*08		8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	6668	3	1636	9	N	1487	1487	0		23
*09		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-										
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002																
04		53160 X	26274	-0-	-26886	-0-	240	1	22665	2	N	3063	3063	0		68
							3369	9								
05		54932 X	38886	-0-	-16046	-0-	34306	2	4580	9	N	4164	4164	0		68
06		46230 X	10355	-0-	-35875	-0-	309	1	6264	2	N	3438	2767	0	714 1	25
							3782	9								
*07		47771 X	30933	-0-	-16838	-0-	310	1	27042	3	N	3255	3255	0		25
							3581	9								
08		28616 X	28616	-0-	-0-	-0-	301	1	25040	3	N	2977	2977	0		25
							3275	9								
*09		26152 X	26152	-0-	-0-	-0-	280	1	22859	3	N	2739	2739	0		25
							3013	9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203																
04		58680 X	5058	-0-	-53622	-0-	4857	2	201	9	N	183	54	0	181 1	25
05		67735 X	-0-	-0-	-67735	-0-					N	-0-				25
06		65550 X	-0-	-0-	-65550	-0-					N	-0-				25
*07		67735 X	-0-	-0-	-67735	-0-					N	-0-				25
08		10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-				25
09		5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-				25

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	68360 X	68360	-0-	-0-	-0-	325	1	56844	2	N	10174	10174	0	99
						11191	9							
05	64125 X	64125	-0-	-0-	-0-	329	1	53474	2	N	9384	9100	0 360 1	23
						10322	9							
06	59078 X	59078	-0-	-0-	-0-	328	1	49323	2	N	8570	8570	0	23
						9427	9							
*07	57970 X	54101	-0-	-3869	-0-	378	1	45027	3	N	7905	7905	0	23
						8696	9							
08	54715 X	47343	-0-	-7372	-0-	280	1	39304	3	N	7054	7054	0	23
						7759	9							
09	52950 X	41042	-0-	-11908	-0-	223	1	34029	3	N	6173	6173	0	23
						6790	9							
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494														
04	37200 X	23222	-0-	-13978	-0-	329	1	18610	2	N	3894	3894	0	40
						4283	9							
05	38440 X	21297	-0-	-17143	-0-	339	1	17050	2	N	3553	3553	0	40
						3908	9							
06	37200 X	17313	-0-	-19887	-0-	264	1	13859	2	N	2900	2900	0	40
						3190	9							
*07	32674 X	16595	-0-	-16079	-0-	397	1	13160	3	N	2762	2486	0 183 1	133
						3038	9							
*08	15903 X	15279	-0-	-624	-0-	436	1	11955	3	N	2625	2625	0	133
						2888	9							
*09	16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	424	1	13851	3	N	2463	2463	0	133
						2709	9							
MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818														
04	51439 X	51439	-0-	-0-	-0-	483	1	43615	2	N	6674	6674	0	46
						7341	9							
05	49358 X	49358	-0-	-0-	-0-	545	1	41836	2	N	6343	6151	0 182 1	56
						6977	9							
06	45061 X	45061	-0-	-0-	-0-	446	1	38391	2	N	5658	5658	0	56
						6224	9							
*07	43803 X	40618	-0-	-3185	-0-	415	1	34470	3	N	5212	5212	0	56
						5733	9							
08	43121 X	38215	-0-	-4906	-0-	430	1	32967	3	N	4380	4188	0 176 1	72
						4818	9							
09	41730 X	37754	-0-	-3976	-0-	370	1	32964	3	N	4018	4018	0	72
						4420	9							
MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130														
04	62848 X	62848	-0-	-0-	-0-	52042	2	10806	9	N	9824	9824	0	52
05	55352 X	55352	-0-	-0-	-0-	45779	2	9573	9	N	8703	8572	0 160 1	23
06	52339 X	52339	-0-	-0-	-0-	43445	2	8894	9	N	8085	8085	0	23
*07	50220 X	46535	-0-	-3685	-0-	38462	3	8073	9	N	7339	7339	0	23
08	48143 X	42954	-0-	-5189	-0-	14	1	35489	3	N	6774	6774	0	23
						7451	9							
09	46590 X	35782	-0-	-10808	-0-	29451	3	6331	9	N	5755	5755	0	23
COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	78270 X	56656	-0-	-21614	-0-	397	1	50023	2	N	5669	5289	1	919
						6236	9							
05	79515 X	51072	-0-	-28443	-0-	459	1	45404	2	N	4735	5270	1	384
						5209	9							
06	67620 X	45173	-0-	-22447	-0-	377	1	39472	2	N	4840	4575	1	649
						5324	9							
*07	66340 X	41630	-0-	-24710	-0-	353	1	37374	3	N	3548	3960	1	237
						3903	9							
08	46159 X	38640	-0-	-7519	-0-	465	1	33789	3	N	3987	3808	1	416
						4386	9							
09	44670 X	33546	-0-	-11124	-0-	655	1	29478	3	N	3103	3089	1	430
						3413	9							
COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636														
04	89021 X	89021	-0-	-0-	-0-	591	1	68991	2	N	17672	17290	0	113
						19439	9							
05	62641 X	62641	-0-	-0-	-0-	552	1	48215	2	N	12613	12420	0	127
						13874	9							
06	83018 X	83018	-0-	-0-	-0-	605	1	64591	2	N	16202	16118	0	28
						17822	9							
*07	79506 X	79506	-0-	-0-	-0-	833	1	62194	3	N	14981	14981	0	28
						16479	9							
08	71453 X	71453	-0-	-0-	-0-	901	1	55776	3	N	13433	13433	0	28
						14776	9							
09	66330 X	57914	-0-	-8416	-0-	756	1	45220	3	N	10853	10853	0	28
						11938	9							
COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657														
04	26460 X	4113	-0-	-22347	-0-	462	1	2991	2	N	600	600	0	24
						660	9							
05	21266 X	3676	-0-	-17590	-0-	438	1	2508	2	N	664	485	0	24
						730	9							
06	5640 X	3632	-0-	-2008	-0-	409	1	2621	2	N	547	547	0	24
						602	9							
*07	4805 X	4125	-0-	-680	-0-	405	1	3210	3	N	464	464	0	24
						510	9							
08	4247 X	3289	-0-	-958	-0-	425	1	2445	3	N	381	381	0	24
						419	9							
09	4110 X	3106	-0-	-1004	-0-	438	1	2460	3	N	189	189	0	24
						208	9							
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853														
04	51273 X	51273	-0-	-0-	-0-	449	1	41017	2	N	8915	8534	0	27
						9807	9							
05	44609 X	44609	-0-	-0-	-0-	493	1	35965	2	N	7410	7010	0	61
						8151	9							
06	46906 X	46906	-0-	-0-	-0-	624	1	37815	2	N	7697	7552	0	27
						8467	9							
*07	46432 X	46432	-0-	-0-	-0-	612	1	37517	3	N	7548	7548	0	27
						8303	9							
08	44335 X	44335	-0-	-0-	-0-	813	1	35709	3	N	7103	7103	0	27
						7813	9							
*09	42132 X	42132	-0-	-0-	-0-	593	1	34191	3	N	6680	6680	0	27
						7348	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 #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		100680 X	86773	-0-	-13907	-0-	98	1	84083	2	N	2356	2356	0	-0-
							2592	9							
05		104036 X	86297	-0-	-17739	-0-	64	1	83721	2	N	2284	2284	0	-0-
							2512	9							
06		100680 X	78310	-0-	-22370	-0-	66	1	76037	2	N	2006	2006	0	-0-
							2207	9							
*07		97340 X	76464	-0-	-20876	-0-	62	1	74477	3	N	1750	1644	1	106
							1925	9							
08		97340 X	75863	-0-	-21477	-0-	252	1	73669	3	N	1765	138	0	1619 1 114
							1942	9							
09		86760 X	71972	-0-	-14788	-0-	511	1	69732	3	N	1572	1618	1	68
							1729	9							
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527															
04		49535 X	49535	-0-	-0-	-0-	604	1	36200	2	N	11574	8913	0	2728 1 444
							12731	9							
05		85562 X	85562	-0-	-0-	-0-	685	1	64607	2	N	18427	8646	0	9864 1 361
							20270	9							
06		57363 X	57363	-0-	-0-	-0-	904	1	42721	2	N	12489	12336	0	186 1 328
							13738	9							
*07		80429 X	80429	-0-	-0-	-0-	584	1	61356	3	N	16808	15517	0	1463 1 156
							18489	9							
*08		72685 X	72685	-0-	-0-	-0-	655	1	55170	3	N	15327	15327	0	156
							16860	9							
*09		62034 X	62034	-0-	-0-	-0-	609	1	47206	3	N	12926	12926	0	156
							14219	9							
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984															
04		150871 X	79156	-0-	-71715	-0-	66	1	59737	2	N	17594	17267	0	184 1 143
							19353	9							
05		80228 X	80228	-0-	-0-	-0-	62294	2	17934	9	N	16304	16027	0	345 1 75
							57541	2	15989	9	N	14535	14285	0	184 1 141
06		73530 X	73530	-0-	-0-	-0-	58860	3	15637	9	N	14215	14215	0	141
*07		74497 X	74497	-0-	-0-	-0-	52176	3	13606	9	N	12369	12322	0	165 1 23
08		65782 X	65782	-0-	-0-	-0-	58	1	53638	3	N	11182	11182	0	23
*09		65996 X	65996	-0-	-0-	-0-	12300	9							
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400															
04		105822 X	54113	-0-	-51709	-0-	42957	2	11156	9	N	10142	10142	0	-0-
							41367	2	8666	9	N	7878	7686	0	165 1 27
05		59551 X	50033	-0-	-9518	-0-	1	1	35731	2	N	6043	5698	0	335 1 37
06		57630 X	42379	-0-	-15251	-0-	6647	9							
*07		59551 X	40091	-0-	-19460	-0-	34679	3	5412	9	N	4920	4679	0	179 1 99
08		59551 X	33601	-0-	-25950	-0-	1	1	29226	3	N	3976	2713	0	1266 1 96
							4374	9							
09		54120 X	6074	-0-	-48046	-0-	5322	3	752	9	N	684	562	0	183 1 35

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	12420 X	804	-0-	-11616	-0-	640	4	164	9	N	149				244
05	12803 X	6672	-0-	-6131	-0-	5312	4	1360	9	N	1236	1138	1		342
06	12390 X	2358	-0-	-10032	-0-	2	1	1874	4	N	438	508	1		272
07	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	482	9								
*08	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	5160	4	1384	9	N	1258	1273	1		257
						375	1	13316	3	N	2869	2814	1		312
						3156	9								
*09	15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	568	1	12252	3	N	2011	2061	1		262
						2212	9								

DZIU K A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591																
04	11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	493	1	1493	3	N	5261	3422	0	1629	1	532
						3981	4	5787	9							
05	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	604	1	4147	4	N	1191	1116	1		607	
						1310	9									
06	4740 X	2797	-0-	-1943	-0-	407	1	1826	4	N	513	927	1		193	
						564	9									
07	5425 X	652	-0-	-4773	-0-	23	1	488	4	N	128	179	1		142	
						141	9									
*08	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	956	1	7705	3	N	1989	1681	1		450	
						2188	9									
09	10500 X	6688	-0-	-3812	-0-	1064	1	4358	3	N	1151	1241	1		360	
						1266	9									

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554																
04	16380 X	8961	-0-	-7419	-0-	7288	4	1673	9	N	1521	1308	1		518	
05	13764 X	9426	-0-	-4338	-0-	7497	4	1929	9	N	1754	2009	1		263	
06	13320 X	3877	-0-	-9443	-0-	3098	4	779	9	N	708	891	1		80	
07	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	7802	4	1956	9	N	1778	1526	1		332	
*08	23201 X	23201	-0-	-0-	-0-	743	1	18783	3	N	2900	2955	1		277	
						485	4	3190	9							
*09	15232 X	15232	-0-	-0-	-0-	108	1	13121	3	N	1821	1873	1		225	
						2003	9									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691																
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992																
04	7530 X	6676	-0-	-854	-0-	423	1	5441	3	Y	638	660	0	2	8	12
						110	4	702	9							
05	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	633	1	6727	3	Y	502	388	0	116	1	9
						293	4	552	9			1	8			
06	4380 X	3615	-0-	-765	-0-	277	1	2464	3	Y	689	13	0	664	1	7
						116	4	758	9			14	8			
07	6882 X	3734	-0-	-3148	-0-	319	1	2629	3	Y	699	6	0	661	1	16
						17	4	769	9			23	8			
08	3968 X	3189	-0-	-779	-0-	269	1	2190	3	Y	605	572	0	28	1	13
						64	4	666	9			8	8			
*09	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	402	1	3304	3	Y	637	613	0	19	8	18
						12	4	701	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691														
LOVE UNIT		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	453 1	5828 3	118 4	235 9	Y	214	220 0				4
05	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	593 1	6296 3	274 4	288 9	Y	262	203 0	58 1			5
06	14295 X	14295	-0-	-0-	-0-	1348 1	11995 3	563 4	389 9	Y	354	7 0	332 1			4
07	14827 X	14827	-0-	-0-	-0-	1552 1	12794 3	81 4	400 9	Y	364	3 0	331 1			8
08	12618 X	12618	-0-	-0-	-0-	1311 1	10657 3	311 4	339 9	Y	308	286 0	14 1			7
09	14310 X	4824	-0-	-9486	-0-	459 1	3773 3	13 4	579 9	Y	526	502 0	16 8			15

HAILEY, L. B. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264360		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388								
04	6360 X	6350	-0-	-10	-0-	406 1	4617 3	385 4	942 9	Y	856	946 1				45
05	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	118 1	5951 3	32 4	730 9	Y	664	593 1				116
06	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	149 1	7008 3	109 4	715 9	Y	650	707 1				59
07	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	147 1	6976 3	36 4	613 9	Y	557	521 1				95
08	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	153 1	7794 3	31 4	635 9	Y	577	603 1				69
*09	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	370 1	7133 3	28 4	702 9	Y	638	643 1				64

HAILEY, L. B. UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264506		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101								
04	10290 X	8523	-0-	-1767	-0-	554 1	6293 3	524 4	1152 9	Y	1047	1169 1				55
05	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	181 1	9194 3	50 4	996 9	Y	905	802 1				158
06	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	178 1	8398 3	131 4	868 9	Y	789	876 1				71
07	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	183 1	8671 3	45 4	842 9	Y	765	706 1				130
08	13686 X	13686	-0-	-0-	-0-	245 1	12431 3	49 4	961 9	Y	874	900 1				104
*09	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	517 1	9957 3	39 4	900 9	Y	818	840 1				82

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.															
MCALISTER UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 251691															
WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*12	44423 X	44423	-0-	-0-	-0-	5258 1	32310 3	3184 4	3671 9	Y	3337	3284 1	1 8	193	
01	46413 X	46413	-0-	-0-	-0-	7097 1	24353 3	10445 4	4518 9	Y	4107	4217 1		83	
02	45650 X	45650	-0-	-0-	-0-	7170 1	33455 3	1622 4	3403 9	Y	3094	2993 1	1 8	183	
03	41230 X	27608	-0-	-13622	-0-	3802 1	20838 3	293 4	2675 9	Y	2432	2406 1	38 8	171	
04	39900 X	3116	-0-	-36784	-0-	205 1	2320 3	193 4	398 9	Y	362	502 1	24 8	7	
05	41230 X	9540	-0-	-31690	-0-	148 1	7534 3	41 4	1817 9	Y	1652	1547 1	10 8	102	
06	39900 X	28707	-0-	-11193	-0-	433 1	20392 3	318 4	7564 9	Y	6876	6826 1		152	
07	41230 X	23462	-0-	-17768	-0-	369 1	17453 3	89 4	5551 9	Y	5046	4862 1	169 8	167	
08	22475 X	14959	-0-	-7516	-0-	170 1	8697 3	35 4	6057 9	Y	5506	5437 1	17 8	219	
09	21750 X	5483	-0-	-16267	-0-	134 1	2572 3	10 4	2767 9	Y	2515	2673 1		61	

MCALISTER UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500															
*12	5580 X	4057	-0-	-1523	-0-	397 1	2442 3	241 4	977 9	Y	888	866 1		51	
01	5580 X	2798	-0-	-2782	-0-	363 1	1243 3	533 4	659 9	Y	599	638 1		12	
02	6322 X	2588	-0-	-3734	-0-	316 1	1473 3	71 4	728 9	Y	662	635 1		39	
03	6758 X	3519	-0-	-3239	-0-	404 1	2212 3	31 4	872 9	Y	793	775 1		57	
04	6540 X	4078	-0-	-2462	-0-	247 1	2808 3	234 4	789 9	Y	717	749 1	10 8	15	
05	4030 X	3462	-0-	-568	-0-	53 1	2712 3	15 4	682 9	Y	620	596 1		39	
06	3420 X	2868	-0-	-552	-0-	44 1	2067 3	32 4	725 9	Y	659	683 1		15	
07	4216 X	2376	-0-	-1840	-0-	34 1	1606 3	8 4	728 9	Y	662	654 1		23	
08	2325 X	1181	-0-	-1144	-0-	11 1	533 3	2 4	635 9	Y	577	576 1	1 8	23	
09	2250 X	803	-0-	-1447	-0-	14 1	269 3	1 4	519 9	Y	472	483 1		12	

KOTARA-RIDLEY UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656															
*03	14322 X	7289	-0-	-7033	-0-	1042 1	5689 3	193 4	365 9	Y	332	412 0	6 8	11	
*04	13260 X	11115	-0-	-2145	-0-	626 1	10044 3	53 4	392 9	Y	356	362 0	2 8	3	
*05	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	694 1	11851 3	40 4	18 9	Y	16	12 0	6 1	-0-	
*06	13223 X	13223	-0-	-0-	-0-	884 1	12311 3	28 4		Y	-0-	1 8		-0-	
*07	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	852 1	11580 3	80 4		Y	-0-			-0-	
*08	12152 X	4578	-0-	-7574	-0-	362 1	3791 3	128 4	297 9	Y	270	257 0	10 1	2	
*09	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	1261 1	11391 3	303 4	232 9	Y	211	186 0	3 1	3	
												21 8			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
 KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	7688 X	7471	-0-	-217	-0-	1074	1	5869	3	Y	298	363	0	24	8	9
						200	4	328	9							
*04	13464 X	13464	-0-	-0-	-0-	731	1	11729	3	Y	857	841	0	19	8	6
						61	4	943	9							
*05	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	522	1	8916	3	Y	761	592	0	163	1	6
						30	4	837	9			6	8			
*06	13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	809	1	11255	3	Y	878	459	0	382	1	5
						25	4	966	9			38	8			
*07	18106 X	18106	-0-	-0-	-0-	1209	1	16419	3	Y	332	245	0	50	1	3
						113	4	365	9			39	8			
*08	23952 X	23952	-0-	-0-	-0-	1986	1	20794	3	Y	428	402	0	18	1	3
						701	4	471	9			8	8			
*09	25185 X	25185	-0-	-0-	-0-	2398	1	21663	3	Y	498	438	0	5	1	7
						576	4	548	9			51	8			

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

*03	2232 X	2218	-0-	-14	-0-	328	1	1794	3	Y	32	38	0			1
						61	4	35	9							
*04	2550 X	1916	-0-	-634	-0-	106	1	1706	3	Y	86	86	0			1
						9	4	95	9							
*05	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	272	1	4650	3	Y	44	35	0	10	1	-0-
						16	4	48	9							
*06	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	350	1	4876	3	Y	38	19	0	16	1	-0-
						11	4	42	9			3	8			
*07	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	391	1	5303	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
						36	4	3	9							
*08	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	534	1	5585	3	Y	-0-					-0-
						188	4									
*09	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	759	1	6857	3	Y	-0-					-0-
						182	4									

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

04	7290 X	1487	-0-	-5803	-0-	95	1	1073	3	Y	209	294	1	3	8	11
						89	4	230	9							
05	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	182	1	9234	3	Y	1400	1376	1	4	8	31
						50	4	1540	9							
06	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	150	1	7053	3	Y	1662	1648	1	33	8	12
						110	4	1828	9							
*07	15382 X	15382	-0-	-0-	-0-	280	1	13239	3	Y	1632	1611	1	11	8	22
						68	4	1795	9							
*08	13641 X	13641	-0-	-0-	-0-	250	1	12728	3	Y	556	570	1			8
						51	4	612	9							
*09	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	552	1	10642	3	Y	527	529	1			6
						42	4	580	9							

CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

04	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	606	1	7792	3	Y	50	51	0			2
						158	4	55	9							
05	13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	1149	1	12204	3	Y	26	19	0	8	1	1
						531	4	29	9							
06	13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	1284	1	11423	3	Y	24	25	1			-0-
						536	4	26	9							
07	18477 X	18477	-0-	-0-	-0-	1984	1	16355	3	Y	31	30	1			1
						104	4	34	9							
08	26355 X	26355	-0-	-0-	-0-	2811	1	22845	3	Y	31	30	0	2	1	-0-
						665	4	34	9							
*09	24167 X	24167	-0-	-0-	-0-	2608	1	21452	3	Y	27	25	0	1	1	-0-
						77	4	30	9			1	8			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691											
LOVE UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 266709	COMPL. DATE 08/27/2012	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12375	- 16944				
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	
04	9600 X	3155	-0-	-6445	-0-	187 1 48 4	2397 3 523 9	Y	475	478 0	5 8	9	
05	5890 X	2741	-0-	-3149	-0-	183 1 85 4	1944 3 529 9	Y	481	372 0	108 1	9	
06	5370 X	3204	-0-	-2166	-0-	261 1 109 4	2325 3 509 9	Y	463	9 0	455 1	5	
07	5549 X	1893	-0-	-3656	-0-	169 1 9 4	1396 3 319 9	Y	290	3 0	285 1	7	
08	3968 X	1748	-0-	-2220	-0-	157 1 37 4	1277 3 277 9	Y	252	241 0	12 1	6	
09	3210 X	2886	-0-	-324	-0-	290 1 9 4	2387 3 200 9	Y	182	183 0		5	
LOVE UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 266710	COMPL. DATE 08/27/2012	TOTAL DEPTH 12498	PERF.12383	- 17521				
04	8040 X	5129	-0-	-2911	-0-	345 1 90 4	4432 3 262 9	Y	238	259 0		5	
05	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	483 1 224 4	5134 3 211 9	Y	192	149 0	44 1	4	
06	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	644 1 269 4	5733 3 210 9	Y	191	4 0	189 1	2	
07	5301 X	765	-0-	-4536	-0-	63 1 3 4	513 3 186 9	Y	169	1 0	166 1	4	
08	6045 X	1172	-0-	-4873	-0-	108 1 25 4	875 3 164 9	Y	149	143 0	7 1	3	
09	6870 X	4901	-0-	-1969	-0-	513 1 15 4	4222 3 151 9	Y	137	136 0		4	
FRANKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 266736	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH 12470	PERF.12395	- 17065				
04	14518 X	14518	-0-	-0-	-0-	515 1 134 4	6616 3 7253 9	Y	6594	6562 0	27 8	117	
05	18998 X	18998	-0-	-0-	-0-	1018 1 471 4	10817 3 6692 9	Y	6084	4765 0	1323 1	111	
06	16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	1085 1 453 4	9656 3 4935 9	Y	4486	1198 0	3290 1	93	
*07	16099 X	16099	-0-	-0-	-0-	1297 1 68 4	10693 3 4041 9	Y	3674	3463 0	186 1	97	
08	14446 X	13978	-0-	-468	-0-	1102 1 261 4	8956 3 3659 9	Y	3326	3265 0	56 1	95	
09	13980 X	11991	-0-	-1989	-0-	1024 1 30 4	8423 3 2514 9	Y	2285	2271 0	16 8	93	
CREWS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 266739	COMPL. DATE 10/17/2012	TOTAL DEPTH 12664	PERF.12705	- 16704				
04	7860 X	6568	-0-	-1292	-0-	396 1 103 4	5090 3 979 9	Y	890	887 0	3 8	31	
05	9362 X	6603	-0-	-2759	-0-	447 1 206 4	4745 3 1205 9	Y	1095	804 0	291 1	31	
06	6900 X	3966	-0-	-2934	-0-	295 1 123 4	2627 3 921 9	Y	837	852 1	1 8	15	
07	7006 X	2964	-0-	-4042	-0-	267 1 14 4	2198 3 485 9	Y	441	423 1	14 8	19	
08	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	750 1 177 4	6094 3 884 9	Y	804	770 0	28 1	10	
*09	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	705 1 21 4	5803 3 817 9	Y	743	659 0	17 1	11	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.															
KOTARA-RIDLEY UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 251691															
WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*03	5146 X	4028	-0-	-1118	-0-	575 1	3139 3	107 4	207 9	Y	188	240 0			6
*04	59816 X	59816	-0-	-0-	-0-	2800 1	44926 3	235 4	11855 9	Y	10777	10582 0	122 8		79
*05	40039 X	40039	-0-	-0-	-0-	1790 1	30594 3	105 4	7550 9	Y	6864	5370 0	1497 1		51
*06	36609 X	36609	-0-	-0-	-0-	1980 1	27572 3	62 4	6995 9	Y	6359	3387 0	2831 1		36
*07	25435 X	25435	-0-	-0-	-0-	1482 1	20128 3	138 4	3687 9	Y	3352	2704 0	539 1		32
*08	28303 X	25177	-0-	-3126	-0-	1938 1	20290 3	684 4	2265 9	Y	2059	1949 0	105 1		16
09	27390 X	13126	-0-	-14264	-0-	1217 1	10989 3	292 4	628 9	Y	571	511 0	19 1		9

CREWS UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494															
04	7470 X	6004	-0-	-1466	-0-	343 1	4403 3	89 4	1169 9	Y	1063	1077 0	6 8		37
05	8277 X	6033	-0-	-2244	-0-	391 1	4152 3	181 4	1309 9	Y	1190	874 0	319 1		34
06	6990 X	4169	-0-	-2821	-0-	300 1	2669 3	125 4	1075 9	Y	977	990 1	4 8		17
07	6200 X	2614	-0-	-3586	-0-	221 1	1825 3	12 4	556 9	Y	505	497 1	3 8		22
08	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	592 1	4812 3	140 4	1037 9	Y	943	918 0	33 1		12
*09	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	558 1	4596 3	17 4	904 9	Y	822	792 0	21 1		13

LOVE UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685															
04	11880 X	7028	-0-	-4852	-0-	421 1	5407 3	109 4	1091 9	Y	992	1013 0	3 8		19
05	7223 X	5356	-0-	-1867	-0-	364 1	3873 3	169 4	950 9	Y	864	670 0	197 1		16
06	7170 X	6435	-0-	-735	-0-	535 1	4766 3	224 4	910 9	Y	827	16 0	816 1		9
07	7409 X	4888	-0-	-2521	-0-	466 1	3840 3	24 4	558 9	Y	507	4 0	500 1		12
08	7409 X	4256	-0-	-3153	-0-	401 1	3258 3	95 4	502 9	Y	456	437 0	21 1		10
*09	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	746 1	6136 3	22 4	755 9	Y	686	674 0	2 8		20

KOSUB UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645															
04	0 W	1377	-0-	1377	24870	88 1	995 3	82 4	212 9	Y	193	282 1			10
05	38133 X	13263	-0-	-24870	-0-	224 1	11380 3	62 4	1597 9	Y	1452	1426 1	4 8		32
06	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	169 1	7967 3	124 4	1712 9	Y	1556	1555 1	22 8		11
*07	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	44	11 1	44 8		-0-
*08	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	9	9 8			-0-
09	12840 X	7384	-0-	-5456	-0-	342 1	6594 3	26 4	422 9	Y	384	276 1	105 8		3

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691													
KOSUB UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 266864	COMPL. DATE 11/05/2012	TOTAL DEPTH 12746	PERF.12840	- 16199						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 W	1593	-0-	1593	27414	101 1	1150 3	96 4	246 9	Y	224	315 1	3 8		11
05	61980 X	34566	-0-	-27414	-0-	568 1	28887 3	158 4	4953 9	Y	4503	4411 1	5 8		98
06	19172 X	19172	-0-	-0-	-0-	298 1	14031 3	219 4	4624 9	Y	4204	4241 1	31 8		30
*07	23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	416 1	19687 3	101 4	3267 9	Y	2970	2960 1			40
*08	26403 X	26403	-0-	-0-	-0-	457 1	23272 3	93 4	2581 9	Y	2346	2351 1	1 8		34
09	21660 X	13254	-0-	-8406	-0-	627 1	12068 3	47 4	512 9	Y	465	492 1	2 8		5

MCALISTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 267295	COMPL. DATE 10/03/2011	TOTAL DEPTH 12785	PERF.12850	- 17411						
*12	3720 X	2739	-0-	-981	-0-	241 1	1483 3	146 4	869 9	Y	790	765 1			46
01	3720 X	2337	-0-	-1383	-0-	287 1	983 3	421 4	646 9	Y	587	621 1			12
02	3973 X	1898	-0-	-2075	-0-	232 1	1086 3	53 4	527 9	Y	479	463 1			28
03	3751 X	2165	-0-	-1586	-0-	224 1	1229 3	17 4	695 9	Y	632	610 1	5 8		45
04	3060 X	2832	-0-	-228	-0-	159 1	1810 3	151 4	712 9	Y	647	671 1	8 8		13
05	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	42 1	2153 3	12 4	795 9	Y	723	691 1			45
06	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	37 1	1762 3	28 4	718 9	Y	653	684 1			14
07	2914 X	1842	-0-	-1072	-0-	25 1	1162 3	6 4	649 9	Y	590	584 1			20
08	2170 N	1024	-0-	-1146	-0-	12 1	605 3	2 4	405 9	Y	368	373 1			15
09	2100 N	875	-0-	-1225	-0-	24 1	458 3	2 4	391 9	Y	355	361 1			9

FRANKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 268223	COMPL. DATE 05/23/2012	TOTAL DEPTH 12423	PERF.12360	- 17184						
04	10860 X	6438	-0-	-4422	-0-	220 1	2831 3	58 4	3329 9	Y	3026	3127 0	5 8		54
05	11780 X	11736	-0-	-44	-0-	701 1	7455 3	325 4	3255 9	Y	2959	2318 0	640 1		54
06	11400 X	10632	-0-	-768	-0-	760 1	6761 3	317 4	2794 9	Y	2540	679 0	1857 1		52
*07	11780 X	10543	-0-	-1237	-0-	821 1	6771 3	43 4	2908 9	Y	2644	2502 0	120 1		70
08	10261 X	9282	-0-	-979	-0-	701 1	5698 3	166 4	2717 9	Y	2470	2427 0	40 1		71
09	9930 X	9546	-0-	-384	-0-	756 1	6215 3	22 4	2553 9	Y	2321	2290 0	8 8		94

SUGARKANE (EAGLE FORD)		ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
KOSUB UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 268734		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04		0 W	21349	-0-	21349	87307	1404	1	15951	3	Y	2423	2500	1	48	8	122
							1329	4	2665	9							
05		112765 X	25458	-0-	-87307	-0-	446	1	22686	3	Y	2002	2076	1	4	8	44
							124	4	2202	9							
06		123898 X	123898	-0-	-0-	-0-	2499	1	117645	3	Y	1745	1765	1	12	8	12
							1834	4	1920	9							
*07		25008 X	25008	-0-	-0-	-0-	475	1	22417	3	Y	1820	1807	1			25
							114	4	2002	9							
*08		23250 X	14440	-0-	-8810	-0-	271	1	13796	3	Y	289	308	1	2	8	4
							55	4	318	9							
*09		42975 X	42975	-0-	-0-	-0-	2036	1	39231	3	Y	1413	1401	1			16
							154	4	1554	9							
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 268744		COMPL. DATE 01/09/2013			TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141						
*03		10385 X	5870	-0-	-4515	-0-	804	1	4390	3	Y	479	561	0	24	8	15
							149	4	527	9							
*04		7920 X	3408	-0-	-4512	-0-	169	1	2716	3	Y	463	475	0			3
							14	4	509	9							
*05		6324 X	2148	-0-	-4176	-0-	112	1	1920	3	Y	99	77	0	23	1	1
							7	4	109	9			1	8			
*06		5850 X	2581	-0-	-3269	-0-	171	1	2372	3	Y	30	15	0	13	1	-0-
							5	4	33	9			3	8			
*07		5766 X	2107	-0-	-3659	-0-	133	1	1799	3	Y	148	117	0	22	1	1
							12	4	163	9			8	8			
*08		9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	812	1	8498	3	Y	89	83	0	5	1	1
							286	4	98	9			1	8			
09		3240 X	903	-0-	-2337	-0-	88	1	794	3	Y	-0-	1	1			-0-
							21	4									
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 268746		COMPL. DATE 01/07/2013			TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082						
04		0 W	-0-	-0-	-0-	15115					Y	129	131	0			1
05		15115 X	-0-	-0-	-15115	-0-					Y	27	21	0	7	1	-0-
*06		7260 X	7026	-0-	-234	-0-	466	1	6485	3	Y	55	28	0	24	1	-0-
							14	4	61	9			3	8			
*07		9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	622	1	8445	3	Y	339	274	0	52	1	3
							58	4	373	9			10	8			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1037	985	0	40	1	8
													7	8			
09		6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	113	105	0	9	1	2
													5	8			
KOSUB UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 268754		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346						
04		18120 X	7845	-0-	-10275	-0-	505	1	5734	3	Y	1025	1228	1	12	8	52
							478	4	1128	9							
05		29569 X	29569	-0-	-0-	-0-	498	1	25297	3	Y	3305	3282	1	3	8	72
							138	4	3636	9							
06		17831 X	17831	-0-	-0-	-0-	287	1	13509	3	Y	3476	3494	1	30	8	24
							211	4	3824	9							
*07		24778 X	24778	-0-	-0-	-0-	448	1	21180	3	Y	2765	2752	1			37
							108	4	3042	9							
*08		31315 X	31315	-0-	-0-	-0-	559	1	28432	3	Y	2010	2017	1	1	8	29
							113	4	2211	9							
*09		22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	1038	1	20013	3	Y	1422	1435	1			16
							79	4	1564	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.															
L.B. HAILEY UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 251691															
WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	17490 X	15073	-0-	-2417	-0-	971 1	11038 3	920 4	2144 9	Y	1949	2165 1			103
05	16883 X	16883	-0-	-0-	-0-	288 1	14634 3	80 4	1881 9	Y	1710	1515 1			298
06	15480 X	14367	-0-	-1113	-0-	257 1	12105 3	189 4	1816 9	Y	1651	1800 1			149
07	17925 X	17925	-0-	-0-	-0-	331 1	15646 3	80 4	1868 9	Y	1698	1558 1			289
08	19571 X	19571	-0-	-0-	-0-	343 1	17502 3	70 4	1656 9	Y	1505	1615 1			179
*09	21003 X	21003	-0-	-0-	-0-	951 1	18318 3	72 4	1662 9	Y	1511	1538 1			152
MCALISTER UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495															
*12	0 W	11170	-0-	11170	11170	1169 1	7187 3	709 4	2105 9	Y	1914	1863 1			111
01	0 W	11279	-0-	11279	22449	1586 1	5444 3	2335 4	1914 9	Y	1740	1816 1			35
02	0 W	9445	-0-	9445	31894	1304 1	6085 3	295 4	1761 9	Y	1601	1541 1			95
03	0 W	10160	-0-	10160	42054	1332 1	7305 3	103 4	1420 9	Y	1291	1287 1	7 8		92
04	0 W	12412	-0-	12412	54466	801 1	9097 3	758 4	1756 9	Y	1596	1592 1	64 8		32
*05	62228 X	7762	-0-	-54466	-0-	110 1	5579 3	30 4	2043 9	Y	1857	1773 1			116
06	10920 X	8046	-0-	-2874	-0-	128 1	6031 3	94 4	1793 9	Y	1630	1710 1			36
07	12772 X	6399	-0-	-6373	-0-	103 1	4886 3	25 4	1385 9	Y	1259	1232 1	21 8		42
08	6975 X	3355	-0-	-3620	-0-	42 1	2126 3	8 4	1179 9	Y	1072	1065 1	7 8		42
09	6750 X	1969	-0-	-4781	-0-	47 1	903 3	3 4	1016 9	Y	924	943 1			23
KOTARA-RIDLEY UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057															
*03	8959 X	3485	-0-	-5474	-0-	372 1	2033 3	69 4	1011 9	Y	919	947 0	195 8		24
*04	7380 X	1129	-0-	-6251	-0-	16 1	257 3	1 4	855 9	Y	777	774 0	21 8		6
05	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	461	360 0	101 1		3
*06	7860 X	2653	-0-	-5207	-0-	163 1	2263 3	5 4	222 9	Y	202	100 0	85 1		1
*07	8122 X	1524	-0-	-6598	-0-	81 1	1105 3	8 4	330 9	Y	300	232 0	44 1		3
*08	3255 X	2191	-0-	-1064	-0-	103 1	1085 3	37 4	966 9	Y	878	831 0	33 1		7
09	2610 X	604	-0-	-2006	-0-	29 1	265 3	7 4	303 9	Y	275	242 0	8 1		4

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691										
MCALISTER UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 269026	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 12793	PERF.12873	- 17543			
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
*12	15934 X	12088	-0-	-3846	-0-	1306 1 791 4	8026 3 1965 9	Y	1786	1735 1		103
01	16709 X	12492	-0-	-4217	-0-	1821 1 2679 4	6247 3 1745 9	Y	1586	1657 1		32
02	15109 X	9594	-0-	-5515	-0-	1355 1 307 4	6323 3 1609 9	Y	1463	1408 1	1 8	86
03	16151 X	10421	-0-	-5730	-0-	1313 1 102 4	7198 3 1808 9	Y	1644	1582 1	33 8	115
04	12210 X	11263	-0-	-947	-0-	731 1 693 4	8307 3 1532 9	Y	1393	1479 1		29
05	12493 X	7300	-0-	-5193	-0-	112 1 31 4	5694 3 1463 9	Y	1330	1276 1		83
06	12090 X	7692	-0-	-4398	-0-	130 1 96 4	6125 3 1341 9	Y	1219	1274 1	1 8	27
07	11718 X	6484	-0-	-5234	-0-	108 1 26 4	5104 3 1246 9	Y	1133	1119 1	2 8	39
08	6851 X	1995	-0-	-4856	-0-	27 1 5 4	1338 3 625 9	Y	568	583 1	1 8	23
09	6630 X	3193	-0-	-3437	-0-	98 1 7 4	1875 3 1213 9	Y	1103	1081 1	19 8	26

MCALISTER UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 270230	COMPL. DATE 09/12/2013	TOTAL DEPTH 12650	PERF.12784	- 17913			
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
*12	27931 X	23122	-0-	-4809	-0-	2568 1 1556 4	15785 3 3213 9	Y	2921	2858 1		169
01	27869 X	16638	-0-	-11231	-0-	2320 1 3415 4	7962 3 2941 9	Y	2674	2789 1		54
02	26071 X	16172	-0-	-9899	-0-	2299 1 520 4	10726 3 2627 9	Y	2388	2299 1	2 8	141
03	25792 X	19730	-0-	-6062	-0-	2527 1 195 4	13849 3 3159 9	Y	2872	2793 1	16 8	204
04	23940 X	21396	-0-	-2544	-0-	1394 1 1320 4	15837 3 2845 9	Y	2586	2736 1		54
05	23095 X	13471	-0-	-9624	-0-	205 1 57 4	10413 3 2796 9	Y	2542	2438 1		158
06	19080 X	13806	-0-	-5274	-0-	234 1 171 4	11001 3 2400 9	Y	2182	2292 1		48
07	22103 X	10978	-0-	-11125	-0-	187 1 45 4	8853 3 1893 9	Y	1721	1673 1	38 8	58
08	12400 X	5651	-0-	-6749	-0-	73 1 15 4	3734 3 1829 9	Y	1663	1648 1	7 8	66
09	12000 X	3422	-0-	-8578	-0-	86 1 6 4	1654 3 1676 9	Y	1524	1553 1		37

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691										
MCALISTER UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 270435	COMPL. DATE 09/12/2013	TOTAL DEPTH 12643	PERF.12719	- 18303			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*12	20181 X	20060	-0-	-121	-0-	2090 1	12845 3	Y	3508	3425 1		203
						1266 4	3859 9					
01	21417 X	21417	-0-	-0-	-0-	3037 1	10423 3	Y	3169	3308 1		64
						4471 4	3486 9					
02	25897 X	15901	-0-	-9996	-0-	2222 1	10368 3	Y	2553	2466 1		151
						503 4	2808 9					
03	24676 X	18587	-0-	-6089	-0-	2305 1	12632 3	Y	3157	3079 1	4 8	225
						177 4	3473 9					
04	22470 X	13401	-0-	-9069	-0-	837 1	9514 3	Y	2052	2234 1		43
						793 4	2257 9					
05	21421 X	13226	-0-	-8195	-0-	195 1	9917 3	Y	2782	2651 1	1 8	173
						54 4	3060 9					
06	20730 X	17447	-0-	-3283	-0-	291 1	13689 3	Y	2958	3066 1		65
						213 4	3254 9					
07	18569 X	13259	-0-	-5310	-0-	218 1	10263 3	Y	2478	2450 1	8 8	85
						52 4	2726 9					
08	16120 X	7157	-0-	-8963	-0-	88 1	4487 3	Y	2331	2323 1		93
						18 4	2564 9					
09	15600 X	4165	-0-	-11435	-0-	86 1	1650 3	Y	2203	2242 1		54
						6 4	2423 9					

CREWS UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 270874	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 12739	PERF.12580	- 17665			
04	13980 X	9192	-0-	-4788	-0-	488 1	6274 3	Y	2094	2100 0	15 8	73
						127 4	2303 9					
05	16492 X	12119	-0-	-4373	-0-	770 1	8178 3	Y	2559	1878 0	679 1	74
						356 4	2815 9			1 8		
06	14490 X	14405	-0-	-85	-0-	1209 1	10756 3	Y	1760	1793 1	10 8	31
						504 4	1936 9					
07	12648 X	5872	-0-	-6776	-0-	505 1	4157 3	Y	1076	1053 1	7 8	47
						26 4	1184 9					
08	14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	1349 1	10963 3	Y	2009	1954 0	71 1	26
						319 4	2210 9			5 8		
09	14400 X	13679	-0-	-721	-0-	1271 1	10455 3	Y	1741	1674 0	44 1	28
						38 4	1915 9			21 8		

MCALISTER UNIT		WELL #:		10H	RRCID -> 280543	COMPL. DATE 04/29/2016	TOTAL DEPTH 12783	PERF.12786	- 17822			
04	0	4463	-0-	4463	4463	262 1	2983 3	N	881	863 1		18
						249 4	969 9					
05	0	65171	-0-	65171	69634	899 1	45685 3	N	16671	15646 1	6 8	1037
						249 4	18338 9					
06	0	56579	-0-	56579	126213	922 1	43430 3	N	10499	11296 1	8 8	232
						678 4	11549 9					
07	170706 X	44493	-0-	-126213	-0-	636 1	30043 3	Y	12419	11994 1	8 8	417
						153 4	13661 9					
08	48360 X	36452	-0-	-11908	-0-	430 1	21880 3	Y	12777	12618 1	69 8	507
						87 4	14055 9					
09	46800 X	23308	-0-	-23492	-0-	476 1	9167 3	Y	12390	11949 1	662 8	286
						36 4	13629 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)																			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																			
KOSUB UNIT //CONT.// 251691																			
WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		0	15075	-0-	15075		15075		705	1	8009	3	N	5176	4851	1	63	8	262
									667	4	5694	9							
*05		0	95805	-0-	95805		110880		1427	1	72503	3	N	19527	19338	1	24	8	427
									395	4	21480	9							
*06		0	53661	-0-	53661		164541		745	1	35062	3	N	15734	15955	1	95	8	111
									547	4	17307	9							
*07		239006 X	74465	-0-	-164541		-0-		1236	1	58416	3	Y	13195	13003	1	15	8	177
									298	4	14515	9							
*08		113336 X	94905	-0-	-18431		-0-		1490	1	75870	3	Y	15675	15618	1	10	8	224
									302	4	17243	9							
*09		109680 X	65625	-0-	-44055		-0-		2726	1	52539	3	Y	9230	9349	1			105
									207	4	10153	9							
KOSUB UNIT																			
WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784																			
04		0	5920	-0-	5920		5920		287	1	3264	3	N	1906	1801	1	8	8	97
									272	4	2097	9							
05		0	69177	-0-	69177		75097		993	1	50516	3	N	15811	15557	1	5	8	346
									276	4	17392	9							
06		0	56975	-0-	56975		132072		814	1	38334	3	N	15663	15778	1	121	8	110
									598	4	17229	9							
*07		228112 X	96040	-0-	-132072		-0-		1584	1	74861	3	Y	17466	17204	1	27	8	235
									382	4	19213	9							
*08		115723 X	110430	-0-	-5293		-0-		1727	1	87923	3	Y	18573	18542	1			266
									350	4	20430	9							
09		111990 X	108068	-0-	-3922		-0-		4479	1	86319	3	Y	15391	15483	1			174
									340	4	16930	9							
MARATHON OIL EF LLC																			
KENNEDY 525398																			
WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308																			
04		1920 X	-0-	-0-	-1920		-0-						Y	-0-					-0-
05		341 X	-0-	-0-	-341		-0-						Y	-0-					-0-
06		90 X	-0-	-0-	-90		-0-						Y	-0-					-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93		-0-						Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
KOWALIK 228-1																			
WELL #: 1 RRCID -> 246035 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11861 - 16480																			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
EASLEY UNIT																			
WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500																			
04		9030 X	-0-	-0-	-9030		-0-						Y	-0-	1	0			-0-
05		7440 X	-0-	-0-	-7440		-0-						Y	-0-					-0-
06		7200 X	-0-	-0-	-7200		-0-						Y	-0-					-0-
07		7440 X	-0-	-0-	-7440		-0-						Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		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	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
04		4440 X	842	-0-	-3598	-0-	652 1	190 9	Y	173	172 0		2
05		4588 X	3149	-0-	-1439	-0-	877 1	1098 3	Y	1067	1052 0		17
							1174 9						
06		4200 X	664	-0-	-3536	-0-	489 1	175 9	Y	159	173 0		3
07		2263 X	45	-0-	-2218	-0-	36 1	6 4	Y	3	6 0		-0-
							3 9						
08		3162 X	524	-0-	-2638	-0-	370 1	99 4	Y	50	49 0		1
							55 9						
09		3060 X	169	-0-	-2891	-0-	150 1	13 4	Y	5	6 0		-0-
							6 9						

PATINO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259794	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12888	PERF.12580	- 17884	
04		6900 X	1664	-0-	-5236	-0-	633 1	1031 9	Y	937	940 0		11
05		7130 X	5776	-0-	-1354	-0-	780 1	4075 3	Y	837	837 0		11
							921 9						
06		9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	909 1	7563 3	Y	607	610 0		8
							668 9						
07		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	751 1	5833 3	Y	416	417 0		7
							70 4	458 9					
08		5766 X	3728	-0-	-2038	-0-	594 1	2835 3	Y	179	183 0		3
							102 4	197 9					
09		9150 X	4092	-0-	-5058	-0-	556 1	3224 3	Y	235	233 0		5
							53 4	259 9					

LUNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259817	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.12050	- 17230	
04		12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	8519 3	3630 9	Y	3300	3279 0		21
05		9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	1070 1	5964 3	Y	2036	2035 0		22
							2240 9						
06		7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	770 1	5091 3	Y	1677	1679 0		20
							1845 9						
07		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	837 1	5056 3	Y	1629	1631 0		18
							8 4	1792 9					
08		12555 X	6999	-0-	-5556	-0-	767 1	4538 3	Y	1531	1527 0		22
							10 4	1684 9					
09		12150 X	5361	-0-	-6789	-0-	630 1	3401 3	Y	1204	1206 0		20
							6 4	1324 9					

MAY UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	259818	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	12199	PERF.12030	- 16872	
04		4980 X	3509	-0-	-1471	-0-	2112 3	1397 9	Y	1270	1274 0		8
05		4867 X	4794	-0-	-73	-0-	1160 1	2081 3	Y	1412	1405 0		15
							1553 9						
06		5250 X	4069	-0-	-1181	-0-	849 1	1888 3	Y	1211	1211 0		15
							1332 9						
07		5425 X	5077	-0-	-348	-0-	759 1	2640 3	Y	1518	1516 0		17
							8 4	1670 9					
08		5611 X	5105	-0-	-506	-0-	775 1	2791 3	Y	1389	1386 0		20
							11 4	1528 9					
09		4650 X	4465	-0-	-185	-0-	696 1	2241 3	Y	1384	1381 0		23
							6 4	1522 9					

FRANKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259887	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12717	PERF.11950	- 14982	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260314	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	12046	PERF.11880	- 17594		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	7620 X	6624	-0-	-996	-0-	765	1	4593	3	Y	1151	1147	0	12
						1266	9							
05	7874 X	6489	-0-	-1385	-0-	784	1	4690	3	Y	923	920	0	15
						1015	9							
06	7620 X	6119	-0-	-1501	-0-	764	1	4467	3	Y	807	806	0	16
						888	9							
07	7068 X	5815	-0-	-1253	-0-	735	1	4369	3	Y	546	553	0	9
						110	4	601	9					
08	6851 X	5144	-0-	-1707	-0-	641	1	3334	3	Y	911	898	0	22
						167	4	1002	9					
09	6630 X	4503	-0-	-2127	-0-	615	1	2891	3	Y	858	856	0	24
						53	4	944	9					

URRUTIA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260389	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	12262	PERF.12875	- 17257		
04	1500 N	1216	-0-	-284	-0-	580	1	636	9	Y	578	598	0	7
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	559	1	993	3	Y	395	397	0	5
						435	9							
06	1980 N	1662	-0-	-318	-0-	468	1	873	3	Y	292	293	0	4
						321	9							
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	380	1	886	3	Y	207	208	0	3
						36	4	228	9					
08	1984 N	1852	-0-	-132	-0-	529	1	938	3	Y	267	265	0	5
						91	4	294	9					
*09	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	495	1	1369	3	Y	335	332	0	8
						47	4	369	9					

HOLLMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261242	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12380	- 17444		
04	9510 X	5445	-0-	-4065	-0-	646	1	3642	3	Y	1052	1058	0	11
						1157	9							
05	9827 X	5864	-0-	-3963	-0-	384	1	4577	3	Y	821	819	0	13
						903	9							
06	9510 X	7108	-0-	-2402	-0-	703	1	5054	3	Y	1228	1217	0	24
						1351	9							
07	7812 X	6494	-0-	-1318	-0-	686	1	4609	3	Y	997	1005	0	16
						102	4	1097	9					
08	7812 X	6263	-0-	-1549	-0-	643	1	4077	3	Y	1251	1237	0	30
						167	4	1376	9					
09	7110 X	6115	-0-	-995	-0-	691	1	3884	3	Y	1346	1339	0	37
						59	4	1481	9					

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	261448	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	11747	PERF.11890	- 16523		
04	2970 X	784	-0-	-2186	-0-	751	1	33	9	Y	30	30	0	1
05	961 X	642	-0-	-319	-0-	619	1	23	9	Y	21	21	0	1
06	930 X	581	-0-	-349	-0-	396	1	185	9	Y	168	163	0	6
07	961 X	127	-0-	-834	-0-	113	1	14	4	Y	-0-	6	0	-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3000 X	2112	-0-	-888	-0-	760 1	607 3	214 4	531 9	N	483	9 0	469 1	14	
05	3100 X	2176	-0-	-924	-0-	814 1	571 3	214 4	531 9	N	456	453 0		17	
06	2790 X	2005	-0-	-785	-0-	289 4	502 9	770 1	430 3	N	436	436 0		16	
07	2883 X	1949	-0-	-934	-0-	325 4	480 9	835 1	363 3	N	548	548 0		16	
08	2170 X	1827	-0-	-343	-0-	148 4	603 9	856 1	209 3	N	462	462 0		15	
09	2100 X	1303	-0-	-797	-0-	254 4	508 9	548 1	155 3	N	421	417 0		19	
						137 4	463 9								
SIENKIEWICZ UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190															
04	12090 X	5965	-0-	-6125	-0-	887 1	2462 3	2616 9		Y	2378	2400 0		27	
05	9331 X	4889	-0-	-4442	-0-	744 1	1812 3	2333 9		Y	2121	2121 0		27	
06	8220 X	4445	-0-	-3775	-0-	700 1	1589 3	2156 9		Y	1960	1960 0		27	
07	8339 X	3622	-0-	-4717	-0-	735 1	1513 3	69 4	1305 9	Y	1186	1194 0		19	
08	8339 X	3926	-0-	-4413	-0-	648 1	1754 3	112 4	1412 9	Y	1284	1278 0		25	
09	5970 X	3761	-0-	-2209	-0-	585 1	1735 3	56 4	1385 9	Y	1259	1255 0		29	
BARBOZA UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804															
04	8430 X	1914	-0-	-6516	-0-	599 1	680 3	635 9		Y	577	573 0		7	
05	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-	7 0		-0-	
06	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-			-0-	
07	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-			-0-	
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-	
*09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	182 1	1562 3	17 4	838 9	Y	762	745 0		17	
SCR UNIT "B" (ALLOCATION)															
WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221															
04	9180 X	7879	-0-	-1301	-0-	856 1	5255 3	262 4	1506 9	N	1369	1363 0		53	
05	9486 X	7314	-0-	-2172	-0-	931 1	4487 3	305 4	1591 9	N	1446	1466 0		33	
06	9180 X	5732	-0-	-3448	-0-	618 1	3673 3	255 4	1186 9	N	1078	1093 0		18	
07	8494 X	7910	-0-	-584	-0-	578 1	5398 3	150 4	1784 9	N	1622	1611 0		29	
08	8370 X	3701	-0-	-4669	-0-	358 1	2533 3	54 4	756 9	N	687	704 0		12	
09	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-	12 0		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
KRANER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 264872	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12757	PERF.12920	- 18591				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	9690 X	6655	-0-	-3035	-0-	717 1	4983 3	34 4	921 9	N	837	853 0			121
05	10013 X	7059	-0-	-2954	-0-	703 1	5422 3	25 4	909 9	N	826	819 0			128
06	9690 X	6441	-0-	-3249	-0-	727 1	4825 3	122 4	767 9	N	697	717 0			108
07	8742 X	6490	-0-	-2252	-0-	684 1	4920 3	26 4	860 9	N	782	765 0			125
08	7347 X	6805	-0-	-542	-0-	741 1	5079 3	82 4	903 9	N	821	774 0			172
09	6840 X	6408	-0-	-432	-0-	733 1	4793 3	49 4	833 9	N	757	789 0			140

FREE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 264896	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	12502	PERF.12775	- 18491				
04	5760 X	4766	-0-	-994	-0-	802 1	3307 3	110 4	547 9	Y	497	488 0			25
05	5518 X	4285	-0-	-1233	-0-	547 1	3227 3	62 4	449 9	Y	408	413 0			20
06	5340 X	4955	-0-	-385	-0-	720 1	3548 3	103 4	584 9	Y	531	529 0			22
07	5425 X	5249	-0-	-176	-0-	835 1	3793 3	21 4	600 9	Y	545	531 0			36
08	5208 X	4839	-0-	-369	-0-	1016 1	3210 3	27 4	586 9	Y	533	539 0			30
09	4950 X	4660	-0-	-290	-0-	875 1	3192 3	24 4	569 9	Y	517	514 0			33

NITSCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 264924	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12815	- 18391				
04	780 X	377	-0-	-403	-0-	21 1	341 3	3 4	12 9	Y	11	11 0			1
05	806 X	74	-0-	-732	-0-	4 1	70 3	4 1	70 3	Y	-0-	1 0			-0-
06	780 X	526	-0-	-254	-0-	24 1	458 3	3 4	41 9	Y	37	35 0			2
07	620 X	353	-0-	-267	-0-	15 1	264 3	74 9		Y	67	65 0			4
08	643 X	643	-0-	-0-	-0-	30 1	510 3	1 4	102 9	Y	93	92 0			5
*09	646 X	646	-0-	-0-	-0-	32 1	547 3	1 4	66 9	Y	60	61 0			4

KRANER UNIT 'B'		WELL #:		1H	RRCID -> 264927	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	12814	PERF.12783	- 18396				
04	5160 X	940	-0-	-4220	-0-	480 1	23 4	437 9		N	397	400 0			57
05	4898 X	1649	-0-	-3249	-0-	516 1	766 3	18 4	349 9	N	317	325 0			49
06	4140 X	1722	-0-	-2418	-0-	537 1	768 3	90 4	327 9	N	297	300 0			46
07	2325 X	2048	-0-	-277	-0-	535 1	1120 3	20 4	373 9	N	339	331 0			54
08	1643 X	1554	-0-	-89	-0-	593 1	568 3	66 4	327 9	N	297	289 0			62
09	1710 X	1052	-0-	-658	-0-	724 1	49 4	279 9		N	254	269 0			47

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
KOWALIK 228-1R		WELL #:		1H	RRCID -> 265799	COMPL. DATE 11/20/2010	TOTAL DEPTH 11986	PERF.14280	- 17444				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050 X	865	-0-	-185	-0-	445 1	143 3	Y		252	251 0		5
05	1023 X	927	-0-	-96	-0-	277 9	130 3	Y		310	307 0		8
06	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	456 1	440 3	Y		275	273 0		10
07	1054 X	919	-0-	-135	-0-	341 9	277 3	Y		206	204 0		12
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	353 1	305 3	Y		204	210 0		6
*09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	303 9	224 9	Y		225	228 0		3
						373 1	248 9						
						42 4							
						411 1							
						73 4							
						341 1							
						54 4							

KRANER UNIT 'B'		WELL #:		2H	RRCID -> 265820	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL DEPTH 12782	PERF.12867	- 17451				
04	15420 X	12148	-0-	-3272	-0-	978 1	10545 3	N		526	524 0		76
05	15934 X	13138	-0-	-2796	-0-	46 4	579 9	N		385	401 0		60
06	13320 X	12576	-0-	-744	-0-	1041 1	11636 3	N		415	410 0		65
07	13764 X	11861	-0-	-1903	-0-	37 4	424 9	N		432	428 0		69
08	13144 X	12644	-0-	-500	-0-	1079 1	10858 3	N		445	421 0		93
09	12720 X	11656	-0-	-1064	-0-	182 4	457 9	N		419	434 0		78
						1049 1	10297 3						
						40 4	475 9						
						1188 1	10834 3						
						132 4	490 9						
						1174 1	9942 3						
						79 4	461 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		1H	RRCID -> 265821	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 11893	PERF.12020	- 17212				
04	7020 X	4409	-0-	-2611	-0-	593 1	2715 3	Y		836	833 1		32
05	7254 X	4140	-0-	-3114	-0-	181 4	920 9	Y		818	831 1		19
06	7020 X	3842	-0-	-3178	-0-	632 1	2401 3	Y		787	793 1		13
07	5115 X	4118	-0-	-997	-0-	207 4	900 9	Y		890	887 1		16
08	4619 X	4414	-0-	-205	-0-	573 1	2166 3	Y		765	767 1		14
*09	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	237 4	866 9	Y		749	748 1		15
						557 1	2437 3						
						145 4	979 9						
						620 1	2859 3						
						93 4	842 9						
						652 1	5103 3						
						34 4	824 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		2H	RRCID -> 265822	COMPL. DATE 05/25/2012	TOTAL DEPTH 11991	PERF.11996	- 17634				
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			Y		-0-			-0-
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y		-0-			-0-
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			Y		-0-			-0-
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y		-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	23730 X	6438	-0-	-17292	-0-	458	1	4933	3	Y	952	971	0	11
						1047	9							
05	24521 X	-0-	-0-	-24521	-0-					Y	-0-	11	0	-0-
06	23730 X	-0-	-0-	-23730	-0-					Y	-0-			-0-
07	21080 X	309	-0-	-20771	-0-	41	1	264	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
08	24025 X	24025	-0-	-0-	-0-	1193	1	17094	3	Y	5030	4934	0	96
						205	4	5533	9					
*09	19438 X	19438	-0-	-0-	-0-	1127	1	15281	3	Y	2656	2691	0	61
						108	4	2922	9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397														
04	13860 X	12062	-0-	-1798	-0-	9701	3	2361	9	N	2146	2151	0	13
05	14260 X	12513	-0-	-1747	-0-	519	1	9669	3	N	2114	2105	0	22
						2325	9							
06	13800 X	11653	-0-	-2147	-0-	470	1	9038	3	N	1950	1948	0	24
						2145	9							
07	13361 X	11469	-0-	-1892	-0-	468	1	8870	3	N	1933	1935	0	22
						5	4	2126	9					
08	11780 X	11074	-0-	-706	-0-	451	1	8516	3	N	1910	1905	0	27
						6	4	2101	9					
09	11400 X	10425	-0-	-975	-0-	400	1	8019	3	N	1820	1817	0	30
						4	4	2002	9					
MAY UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992														
04	14790 X	5085	-0-	-9705	-0-	3721	3	1364	9	Y	1240	1244	0	8
05	8773 X	6738	-0-	-2035	-0-	993	1	4408	3	Y	1215	1210	0	13
						1337	9							
06	7650 X	5574	-0-	-2076	-0-	814	1	3870	3	Y	809	812	0	10
						890	9							
07	7347 X	6846	-0-	-501	-0-	975	1	4776	3	Y	986	985	0	11
						10	4	1085	9					
08	6727 X	6371	-0-	-356	-0-	826	1	3974	3	Y	1418	1409	0	20
						11	4	1560	9					
09	6510 X	5669	-0-	-841	-0-	677	1	3575	3	Y	1283	1282	0	21
						6	4	1411	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761														
04	13590 X	8223	-0-	-5367	-0-	852	1	5997	3	Y	1249	1244	0	21
						1374	9							
05	14043 X	10610	-0-	-3433	-0-	989	1	7963	3	Y	1507	1500	0	28
						1658	9							
06	13590 X	8703	-0-	-4887	-0-	1006	1	6396	3	Y	1183	1192	0	19
						1301	9							
07	13020 X	8151	-0-	-4869	-0-	982	1	5931	3	Y	983	982	0	20
						157	4	1081	9					
08	10602 X	8901	-0-	-1701	-0-	1184	1	6055	3	Y	1382	1374	0	26
						142	4	1520	9			2	1	
09	10260 X	8763	-0-	-1497	-0-	1033	1	6444	3	Y	1097	1111	0	12
						79	4	1207	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
MOBIL UNIT D															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	9150 X	6555	-0-	-2595	-0-	726	1	4894	3	Y	850	843	0		18
						935	9								
05	9145 X	6405	-0-	-2740	-0-	777	1	4623	3	Y	914	916	0		16
						1005	9								
06	8550 X	6921	-0-	-1629	-0-	923	1	4996	3	Y	911	907	0		20
						1002	9								
07	6789 X	6146	-0-	-643	-0-	749	1	4583	3	Y	692	697	0		15
						53	4	761	9						
08	6789 X	6351	-0-	-438	-0-	674	1	4752	3	Y	807	805	0		17
						37	4	888	9						
09	6930 X	6214	-0-	-716	-0-	828	1	4517	3	Y	727	723	0		21
						69	4	800	9						

FORSHAGE-HOWELL UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199															
04	9390 X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	-0-				-0-
05	7905 X	5244	-0-	-2661	-0-	359	1	2628	3	N	2052	2014	0		38
						2257	9								
06	7650 X	7332	-0-	-318	-0-	785	1	4377	3	N	1973	1980	0		31
						2170	9								
07	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	832	1	4612	3	N	1681	1677	0		35
						133	4	1849	9						
08	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	765	1	4203	3	N	1440	1446	0		29
						51	4	1584	9						
09	7320 X	6133	-0-	-1187	-0-	715	1	4043	3	N	1199	1211	0		17
						56	4	1319	9						

FORSHAGE-HOWELL UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190															
04	19380 X	12210	-0-	-7170	-0-	548	1	10031	3	Y	1483	1483	0		25
						1631	9								
05	16585 X	12069	-0-	-4516	-0-	547	1	9934	3	N	1444	1442	0		27
						1588	9								
06	16050 X	11299	-0-	-4751	-0-	564	1	9292	3	N	1312	1318	0		21
						1443	9								
07	14136 X	10764	-0-	-3372	-0-	520	1	8848	3	N	1196	1192	0		25
						80	4	1316	9						
08	12400 X	9621	-0-	-2779	-0-	432	1	7874	3	N	1170	1171	0		24
						28	4	1287	9						
09	12000 X	9292	-0-	-2708	-0-	453	1	7574	3	N	1118	1126	0		16
						35	4	1230	9						

FRANKE-JOHNSON UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222															
04	10380 X	9520	-0-	-860	-0-	7861	3	1659	9	Y	1508	1512	0		9
05	10912 X	9613	-0-	-1299	-0-	401	1	7479	3	Y	1575	1567	0		17
						1733	9								
06	10560 X	6435	-0-	-4125	-0-	463	1	4690	3	Y	1165	1168	0		14
						1282	9								
07	10912 X	7267	-0-	-3645	-0-	694	1	5289	3	Y	1161	1162	0		13
						7	4	1277	9						
08	9424 X	8435	-0-	-989	-0-	539	1	6290	3	Y	1454	1446	0		21
						7	4	1599	9						
09	9120 X	8192	-0-	-928	-0-	323	1	6357	3	Y	1372	1371	0		22
						3	4	1509	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	917 1	4941 3		Y	1656	1661 0		19
							1822 9							
05		7285 X	6726	-0-	-559	-0-	829 1	3952 3		Y	1768	1765 0		22
							1945 9							
06		7080 X	6009	-0-	-1071	-0-	735 1	3483 3		Y	1628	1628 0		22
							1791 9							
07		7936 X	6218	-0-	-1718	-0-	767 1	3642 3		Y	1579	1576 0		25
							72 4							
08		7936 X	5824	-0-	-2112	-0-	745 1	3278 3		Y	1521	1517 0		29
							128 4							
09		7680 X	6042	-0-	-1638	-0-	711 1	3576 3		Y	1534	1528 0		35
							68 4							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821														
04		18660 X	9286	-0-	-9374	-0-	912 1	6921 3		Y	1321	1324 0		22
							1453 9							
05		19282 X	9219	-0-	-10063	-0-	946 1	6685 3		Y	1444	1439 0		27
							1588 9							
06		10560 X	6118	-0-	-4442	-0-	723 1	4475 3		Y	836	850 0		13
							920 9							
07		10912 X	3320	-0-	-7592	-0-	288 1	2144 3		Y	765	762 0		16
							46 4							
08		10447 X	8414	-0-	-2033	-0-	846 1	5822 3		Y	1495	1481 0	2 1	28
							101 4							
09		9300 X	8023	-0-	-1277	-0-	931 1	5468 3		Y	1412	1424 0		16
							71 4							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032														
04		5220 X	4254	-0-	-966	-0-	909 1	2886 3		Y	417	416 0		5
							459 9							
05		4712 X	3779	-0-	-933	-0-	682 1	2728 3		Y	335	336 0		4
							369 9							
06		4140 X	3285	-0-	-855	-0-	583 1	2361 3		Y	310	310 0		4
							341 9							
07		4402 X	3736	-0-	-666	-0-	585 1	2353 3		Y	675	668 0		11
							55 4							
08		4402 X	3794	-0-	-608	-0-	544 1	2339 3		Y	743	740 0		14
							94 4							
09		4260 X	3454	-0-	-806	-0-	524 1	2249 3		Y	574	575 0		13
							50 4							

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034														
04		9210 X	8708	-0-	-502	-0-	1318 1	6008 3		Y	1256	1260 0		14
							1382 9							
05		10943 X	9696	-0-	-1247	-0-	1176 1	7209 3		Y	1192	1191 0		15
							1311 9							
06		10590 X	8846	-0-	-1744	-0-	1035 1	6580 3		Y	1119	1119 0		15
							1231 9							
07		10943 X	8753	-0-	-2190	-0-	985 1	6504 3		Y	1065	1063 0		17
							92 4							
08		9703 X	8670	-0-	-1033	-0-	922 1	6306 3		Y	1166	1161 0		22
							159 4							
09		9390 X	8381	-0-	-1009	-0-	881 1	6051 3		Y	1241	1235 0		28
							84 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	0 W	3302	-0-	3302	54916	2056	3	1246	9	Y	1133	1135	0	7
05	59550 X	4634	-0-	-54916	-0-	792	1	2719	3	Y	1021	1017	0	11
						1123	9							
06	5400 X	4502	-0-	-898	-0-	727	1	2805	3	Y	882	882	0	11
						970	9							
07	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	821	1	3162	3	Y	1088	1087	0	12
						8	4	1197	9					
08	4619 X	4480	-0-	-139	-0-	706	1	2137	3	Y	1479	1470	0	21
						10	4	1627	9					
09	4500 X	2465	-0-	-2035	-0-	583	1	1287	3	Y	536	548	0	9
						5	4	590	9					

MOBIL UNIT C														
WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940														
04	23280 X	20035	-0-	-3245	-0-	983	1	16417	3	Y	2395	2373	0	51
						2635	9							
05	23715 X	20276	-0-	-3439	-0-	957	1	16629	3	Y	2445	2453	0	43
						2690	9							
06	22950 X	18132	-0-	-4818	-0-	873	1	15053	3	Y	2005	2003	0	45
						2206	9							
07	21917 X	17921	-0-	-3996	-0-	788	1	15133	3	Y	1768	1776	0	37
						55	4	1945	9					
08	19716 X	17034	-0-	-2682	-0-	781	1	14522	3	Y	1534	1539	0	32
						44	4	1687	9					
09	19080 X	17721	-0-	-1359	-0-	812	1	14737	3	Y	1913	1891	0	54
						68	4	2104	9					

MORGAN UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275														
04	11190 X	8442	-0-	-2748	-0-	836	1	5587	3	Y	1835	1838	0	19
						2019	9							
05	10416 X	9035	-0-	-1381	-0-	842	1	6121	3	Y	1884	1873	0	30
						2072	9							
06	10080 X	8140	-0-	-1940	-0-	821	1	5375	3	Y	1767	1762	0	35
						1944	9							
07	9424 X	8874	-0-	-550	-0-	821	1	5971	3	Y	1782	1788	0	29
						122	4	1960	9					
08	9021 X	8090	-0-	-931	-0-	713	1	5346	3	Y	1679	1667	0	41
						184	4	1847	9					
09	8730 X	7136	-0-	-1594	-0-	701	1	4680	3	Y	1541	1539	0	43
						60	4	1695	9					

BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997														
04	18930 X	13529	-0-	-5401	-0-	678	1	10600	3	Y	2046	2043	0	35
						2251	9							
05	19561 X	14225	-0-	-5336	-0-	1106	1	11021	3	Y	1907	1907	0	35
						2098	9							
06	12330 X	9380	-0-	-2950	-0-	801	1	7416	3	Y	1057	1075	0	17
						1163	9							
07	13981 X	1383	-0-	-12598	-0-	285	1	691	3	Y	328	338	0	7
						46	4	361	9					
08	14229 X	4496	-0-	-9733	-0-	803	1	2911	3	Y	623	617	0	12
						97	4	685	9			1	1	
09	13770 X	159	-0-	-13611	-0-	148	1	11	4	Y	-0-	12	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	20070	X	15066	-0-	-5004	-0-	673 1	12205 3	Y	1989	1987	0		34
							2188 9							
05	17856	X	15192	-0-	-2664	-0-	688 1	12380 3	Y	1931	1929	0		36
							2124 9							
06	16680	X	13665	-0-	-3015	-0-	689 1	11249 3	Y	1570	1581	0		25
							1727 9							
07	16523	X	13953	-0-	-2570	-0-	674 1	11369 3	Y	1642	1633	0		34
							104 4							
08	15066	X	11527	-0-	-3539	-0-	600 1	9495 3	Y	1237	1246	0	2 1	23
							71 4							
09	14580	X	9390	-0-	-5190	-0-	465 1	7651 3	Y	1125	1136	0		12
							36 4							

OLSSE-ESSE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778														
04	24300	X	18504	-0-	-5796	-0-	1289 1	16302 3	Y	830	818	0		18
							913 9							
05	24335	X	14281	-0-	-10054	-0-	1145 1	12340 3	Y	724	729	0		13
							796 9							
06	20580	X	14456	-0-	-6124	-0-	1048 1	10698 3	Y	2464	2422	0		55
							2710 9							
07	21266	X	7908	-0-	-13358	-0-	639 1	6271 3	Y	866	903	0		18
							45 4							
08	21266	X	17270	-0-	-3996	-0-	996 1	15768 3	Y	409	419	0		8
							56 4							
09	18510	X	14782	-0-	-3728	-0-	1108 1	12631 3	Y	864	847	0		25
							93 4							

DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687														
04	11730	X	10518	-0-	-1212	-0-	947 1	7585 3	Y	1805	1813	0		31
							1986 9							
05	12028	X	10252	-0-	-1776	-0-	1018 1	7643 3	Y	1446	1450	0		27
							1591 9							
06	11820	X	8588	-0-	-3232	-0-	1014 1	6800 3	Y	704	720	0		11
							774 9							
07	12214	X	9042	-0-	-3172	-0-	987 1	6806 3	Y	992	983	0		20
							158 4							
08	12214	X	10662	-0-	-1552	-0-	1164 1	7372 3	Y	1805	1789	0	3 1	33
							140 4							
09	10530	X	9215	-0-	-1315	-0-	1061 1	6474 3	Y	1454	1471	0		16
							81 4							

MORGAN UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299														
04	5400	X	4261	-0-	-1139	-0-	654 1	2664 3	Y	857	860	0		9
							943 9							
05	4836	X	4825	-0-	-11	-0-	660 1	3101 3	Y	967	961	0		15
							1064 9							
06	4680	X	4042	-0-	-638	-0-	622 1	2471 3	Y	863	861	0		17
							949 9							
07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	635 1	2906 3	Y	843	846	0		14
							95 4							
08	4836	X	4211	-0-	-625	-0-	560 1	2605 3	Y	818	812	0		20
							146 4							
09	4680	X	3119	-0-	-1561	-0-	635 1	1660 3	Y	700	701	0		19
							54 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	12390 X	8301	-0-	-4089	-0-	893	1	5833	3	Y	1432	1435	0	24
						1575	9							
05	12803 X	10678	-0-	-2125	-0-	919	1	7693	3	Y	1878	1867	0	35
						2066	9							
06	12390 X	10178	-0-	-2212	-0-	980	1	7430	3	Y	1607	1617	0	25
						1768	9							
07	11315 X	8384	-0-	-2931	-0-	883	1	5931	3	Y	1299	1297	0	27
						141	4							
08	11315 X	11245	-0-	-70	-0-	1132	1	7958	3	Y	1835	1825	0	34
						136	4						3 1	
09	10320 X	9093	-0-	-1227	-0-	905	1	6502	3	Y	1470	1488	0	16
						69	4							
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170														
04	19890 X	10145	-0-	-9745	-0-	7708	3	2437	9	Y	2215	2223	0	14
						1146	1							
05	14663 X	10997	-0-	-3666	-0-	2287	9	7564	3	Y	2079	2071	0	22
						924	1							
06	12690 X	10463	-0-	-2227	-0-	2418	9	7121	3	Y	2198	2193	0	27
						939	1							
07	12617 X	10650	-0-	-1967	-0-	9	4	7135	3	Y	2334	2335	0	26
						921	1							
08	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	921	1	7062	3	Y	2498	2489	0	35
						13	4							
*09	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	851	1	2748	9	Y	2395	2391	0	39
						8	4							
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629														
04	11700 X	10395	-0-	-1305	-0-	895	1	7868	3	Y	1484	1485	0	25
						1632	9							
05	12090 X	9265	-0-	-2825	-0-	998	1	6690	3	Y	1434	1432	0	27
						1577	9							
06	11550 X	11073	-0-	-477	-0-	1128	1	8436	3	Y	1372	1377	0	22
						1509	9							
07	11935 X	10219	-0-	-1716	-0-	1113	1	7343	3	Y	1441	1433	0	30
						178	4							
08	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	1257	1	8674	3	Y	1436	1437	0	27
						151	4						2 1	
09	11070 X	10671	-0-	-399	-0-	1156	1	7787	3	Y	1490	1500	0	17
						89	4							
MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810														
04	8490 X	7096	-0-	-1394	-0-	802	1	4535	3	Y	1599	1591	0	27
						1759	9							
05	8773 X	6136	-0-	-2637	-0-	868	1	4252	3	Y	924	934	0	17
						1016	9							
06	8340 X	4433	-0-	-3907	-0-	711	1	3023	3	Y	635	643	0	9
						699	9							
07	7347 X	5221	-0-	-2126	-0-	572	1	3438	3	Y	1052	1044	0	17
						54	4							
08	7347 X	5221	-0-	-2126	-0-	604	1	3912	3	Y	546	553	0	10
						104	4							
09	7110 X	4848	-0-	-2262	-0-	603	1	3645	3	Y	493	492	0	11
						58	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	22770 X	17167	-0-	-5603	-0-	1290	1	14973	3	Y	822	822	0	9
						904	9							
05	17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	1294	1	15793	3	Y	772	771	0	10
						849	9							
06	16620 X	15025	-0-	-1595	-0-	1167	1	13109	3	Y	681	682	0	9
						749	9							
07	17732 X	15233	-0-	-2499	-0-	1098	1	13230	3	Y	729	727	0	11
						103	4	802	9					
08	17949 X	13554	-0-	-4395	-0-	969	1	11624	3	Y	722	719	0	14
						167	4	794	9					
09	17370 X	13031	-0-	-4339	-0-	850	1	11326	3	Y	704	702	0	16
						81	4	774	9					
NITSCH UNIT 'B'														
WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728														
04	23970 X	17366	-0-	-6604	-0-	1427	1	14701	3	Y	948	927	0	48
						195	4	1043	9					
05	23684 X	17716	-0-	-5968	-0-	1239	1	15372	3	Y	876	880	0	44
						141	4	964	9					
06	21720 X	16507	-0-	-5213	-0-	879	1	14466	3	Y	942	947	0	39
						126	4	1036	9					
07	21514 X	16923	-0-	-4591	-0-	1202	1	14633	3	Y	962	938	0	63
						30	4	1058	9					
08	20367 X	16162	-0-	-4205	-0-	1455	1	13712	3	Y	869	883	0	49
						39	4	956	9					
09	17370 X	15231	-0-	-2139	-0-	1373	1	12918	3	Y	821	818	0	52
						37	4	903	9					
NITSCH UNIT 'B'														
WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687														
04	36208 X	36208	-0-	-0-	-0-	2529	1	32214	3	Y	1017	1008	0	51
						346	4	1119	9					
05	29766 X	29766	-0-	-0-	-0-	1853	1	26746	3	Y	869	877	0	43
						211	4	956	9					
06	26273 X	26273	-0-	-0-	-0-	1396	1	23757	3	Y	836	844	0	35
						200	4	920	9					
07	25355 X	25355	-0-	-0-	-0-	1618	1	22508	3	Y	1080	1044	0	71
						41	4	1188	9					
08	37417 X	24266	-0-	-13151	-0-	1737	1	21481	3	Y	910	930	0	51
						47	4	1001	9					
09	36210 X	20439	-0-	-15771	-0-	1554	1	18050	3	Y	721	727	0	45
						42	4	793	9					
WESTON GAS UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267														
04	5760 X	2921	-0-	-2839	-0-	577	1	1951	3	Y	357	353	0	8
						393	9							
05	4960 X	1824	-0-	-3136	-0-	512	1	975	3	Y	306	309	0	5
						337	9							
06	4950 X	647	-0-	-4303	-0-	403	1	244	9	Y	222	222	0	5
07	5115 X	1525	-0-	-3590	-0-	267	1	1006	3	Y	212	213	0	4
						19	4	233	9					
08	5115 X	1768	-0-	-3347	-0-	469	1	957	3	Y	287	285	0	6
						26	4	316	9					
09	2910 X	1999	-0-	-911	-0-	538	1	1128	3	Y	262	261	0	7
						45	4	288	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
KENNEDY		WELL #: 4H		RRCID -> 270339		COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12754 - 17997				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	13020	X	12430	-0-	-590	-0-	989 1471	1 9	9970	3	Y	1337	1337 0	23
05	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	1171 1527	1 9	10848	3	Y	1388	1385 0	26
06	13020	X	12033	-0-	-987	-0-	1278 1307	1 9	9448	3	Y	1188	1195 0	19
07	12834	X	12180	-0-	-654	-0-	1230 196	1 4	9430	3	Y	1204	1198 0	25
08	13547	X	7996	-0-	-5551	-0-	1063 128	1 4	5970	3	Y	759	769 0	14
*09	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	1029 79	1 4	10923	3	Y	3095	3075 0	34
WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 11H		RRCID -> 270393		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 12544		PERF.13567 - 19169				
04	22830	X	16570	-0-	-6260	-0-	843 832	1 9	14895	3	Y	756	758 0	13
05	23374	X	7149	-0-	-16225	-0-	368 372	1 9	6409	3	Y	338	345 0	6
06	22667	X	22667	-0-	-0-	-0-	1638 837	1 9	20192	3	Y	761	755 0	12
07	28263	X	28263	-0-	-0-	-0-	2092 328	1 4	24417	3	Y	1296	1281 0	27
08	23442	X	23442	-0-	-0-	-0-	1551 104	1 4	21031	3	Y	687	700 0	14
09	22680	X	19936	-0-	-2744	-0-	1446 112	1 4	17643	3	Y	668	673 0	9
MOBIL UNIT C		WELL #: 2H		RRCID -> 270485		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 11982		PERF.12496 - 18590				
04	18300	X	13121	-0-	-5179	-0-	599 2525	1 9	9997	3	Y	2295	2277 0	48
05	18755	X	13715	-0-	-5040	-0-	600 2695	1 9	10420	3	Y	2450	2454 0	44
06	15570	X	12486	-0-	-3084	-0-	547 2497	1 9	9442	3	Y	2270	2264 0	50
07	15097	X	12258	-0-	-2839	-0-	491 34	1 4	9410	3	Y	2112	2118 0	44
08	12369	X	11590	-0-	-779	-0-	476 27	1 4	8844	3	Y	2039	2041 0	42
09	11970	X	10925	-0-	-1045	-0-	456 38	1 4	8283	3	Y	1953	1939 0	56
WESTON-HENKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270486		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 12453		PERF.12775 - 16380				
04	15510	X	11925	-0-	-3585	-0-	629 746	1 9	10550	3	Y	678	674 0	14
05	15593	X	14905	-0-	-688	-0-	805 935	1 9	13165	3	Y	850	849 0	15
06	14670	X	12973	-0-	-1697	-0-	666 790	1 9	11517	3	Y	718	717 0	16
07	14880	X	12894	-0-	-1986	-0-	605 42	1 4	11564	3	Y	621	624 0	13
08	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	756 43	1 4	14091	3	Y	714	712 0	15
09	14430	X	13065	-0-	-1365	-0-	646 54	1 4	11823	3	Y	493	494 0	14

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MOBIL UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 270565		COMPL. DATE 06/08/2013			TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821				
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
04	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	1013 1	8507 3	Y	1960	1970 0		33
							2156 9						
05	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	914 1	8353 3	Y	1907	1905 0		35
							2098 9						
06	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	1027 1	6896 3	Y	1736	1744 0		27
							1910 9						
07	9920	X	8588	-0-	-1332	-0-	848 1	5863 3	Y	1584	1578 0		33
							135 4						
08	11749	X	9453	-0-	-2296	-0-	885 1	6055 3	Y	2188	2176 0	4 1	41
							106 4						
09	11370	X	9293	-0-	-2077	-0-	982 1	6149 3	Y	1897	1917 0		21
							75 4	2087 9					

BARBOZA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270866		COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420				
04	16860	X	16508	-0-	-352	-0-	1303 1	12508 3	Y	2452	2455 0		28
							2697 9						
05	17267	X	16150	-0-	-1117	-0-	1181 1	12418 3	Y	2319	2318 0		29
							2551 9						
06	16710	X	14941	-0-	-1769	-0-	1048 1	11477 3	Y	2196	2195 0		30
							2416 9						
07	17267	X	15354	-0-	-1913	-0-	1039 1	11620 3	Y	2362	2355 0		37
							97 4	2598 9					
08	17050	X	15299	-0-	-1751	-0-	992 1	11589 3	Y	2315	2308 0		44
							171 4	2547 9					
09	16500	X	14035	-0-	-2465	-0-	905 1	10747 3	Y	2088	2084 0		48
							86 4	2297 9					

MOBIL UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 270927		COMPL. DATE 06/05/2013			TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457				
04	5520	X	120	-0-	-5400	-0-	21 1	54 3	Y	41	41 0		1
							45 9						
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
06	5520	X	1278	-0-	-4242	-0-	384 1	602 3	Y	265	261 0		4
							292 9						
07	3534	X	272	-0-	-3262	-0-	186 1	30 4	Y	51	54 0		1
							56 9						
08	661	X	661	-0-	-0-	-0-	139 1	355 3	Y	136	134 0		3
							17 4	150 9					
09	1290	X	11	-0-	-1279	-0-	9 1	1 4	Y	1	4 0		-0-
							1 9						

BARBOZA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270944		COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675				
04	21600	X	14273	-0-	-7327	-0-	1226 1	11001 3	Y	1860	1864 0		21
							2046 9						
05	22320	X	14115	-0-	-8205	-0-	1117 1	10948 3	Y	1864	1862 0		23
							2050 9						
06	21600	X	13124	-0-	-8476	-0-	965 1	10293 3	Y	1696	1696 0		23
							1866 9						
07	17794	X	12969	-0-	-4825	-0-	981 1	9893 3	Y	1821	1815 0		29
							92 4	2003 9					
08	14942	X	13759	-0-	-1183	-0-	972 1	10618 3	Y	1820	1814 0		35
							167 4	2002 9					
09	14280	X	11866	-0-	-2414	-0-	859 1	8944 3	Y	1801	1795 0		41
							82 4	1981 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
MARATHON OIL EF LLC																
BARBOZA UNIT																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 525398																
WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		19110 X	16126	-0-	-2984	-0-		679	1	12994	3	Y	2230	2244	0	25
								2453	9							
05		19530 X	18922	-0-	-608	-0-		701	1	15143	3	Y	2798	2788	0	35
								3078	9							
06		18900 X	16285	-0-	-2615	-0-		576	1	13206	3	Y	2275	2279	0	31
								2503	9							
07		18631 X	16185	-0-	-2446	-0-		534	1	12755	3	Y	2587	2577	0	41
								50	4	2846	9					
08		18910 X	14493	-0-	-4417	-0-		472	1	11263	3	Y	2434	2429	0	46
								81	4	2677	9					
09		18300 X	13858	-0-	-4442	-0-		451	1	10920	3	Y	2222	2217	0	51
								43	4	2444	9					

BARBOZA UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879																
04		22080 X	21574	-0-	-506	-0-		1563	1	17958	3	Y	1866	1871	0	21
								2053	9							
05		21886 X	21275	-0-	-611	-0-		1359	1	17874	3	Y	1856	1854	0	23
								2042	9							
06		23100 X	20690	-0-	-2410	-0-		1292	1	17555	3	Y	1675	1675	0	23
								1843	9							
07		23870 X	20808	-0-	-3062	-0-		1288	1	17483	3	Y	1742	1738	0	27
								121	4	1916	9					
08		23870 X	19250	-0-	-4620	-0-		1136	1	16114	3	Y	1641	1637	0	31
								195	4	1805	9					
09		21570 X	18463	-0-	-3107	-0-		1059	1	15537	3	Y	1605	1599	0	37
								101	4	1766	9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G																
WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846																
04		26880 X	8264	-0-	-18616	-0-		424	1	6631	3	Y	1099	1094	0	23
								1209	9							
05		25845 X	25845	-0-	-0-	-0-		1312	1	21291	3	Y	2947	2918	0	52
								3242	9							
06		21210 X	20500	-0-	-710	-0-		1212	1	16782	3	Y	2278	2279	0	51
								2506	9							
07		21917 X	19881	-0-	-2036	-0-		1077	1	16125	3	Y	2367	2368	0	50
								75	4	2604	9					
08		25854 X	20170	-0-	-5684	-0-		902	1	16570	3	Y	2406	2406	0	50
								51	4	2647	9					
09		25020 X	16697	-0-	-8323	-0-		952	1	13429	3	Y	2033	2025	0	58
								80	4	2236	9					

MOBIL UNIT A																
WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459																
04		16260 X	12558	-0-	-3702	-0-		477	1	9867	3	Y	2013	2002	0	43
								2214	9							
05		16802 X	12029	-0-	-4773	-0-		472	1	9508	3	Y	1863	1857	0	49
								2049	9							
06		13890 X	11152	-0-	-2738	-0-		426	1	8806	3	Y	1745	1733	0	61
								1920	9							
07		14353 X	11762	-0-	-2591	-0-		540	1	9130	3	Y	1830	1841	0	50
								79	4	2013	9					
08		13609 X	12933	-0-	-676	-0-		599	1	9680	3	Y	2344	2342	0	49
								76	4	2578	9				3 1	
09		12570 X	10610	-0-	-1960	-0-		355	1	8045	3	Y	1960	1980	0	29
								54	4	2156	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
MOBIL UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	271426	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	12179	PERF.12278	-	17400
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
04	22740	X	17295	-0-	-5445	-0-	670 1	13900 3	Y	2477	2462 0		53
							2725 9						
05	22723	X	16912	-0-	-5811	-0-	669 1	13540 3	Y	2457	2445 0		65
							2703 9						
06	18960	X	15578	-0-	-3382	-0-	599 1	12437 3	Y	2311	2295 0		81
							2542 9						
07	19592	X	16086	-0-	-3506	-0-	754 1	12820 3	Y	2183	2205 0		59
							111 4	2401 9					
08	18662	X	17685	-0-	-977	-0-	880 1	14312 3	Y	2165	2178 0	3 1	43
							111 4	2382 9					
09	17310	X	16037	-0-	-1273	-0-	568 1	12938 3	Y	2223	2233 0		33
							86 4	2445 9					
MOBIL UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	271428	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12234	-	16488
04	16320	X	12523	-0-	-3797	-0-	500 1	10319 3	Y	1549	1541 0		33
							1704 9						
05	16213	X	12276	-0-	-3937	-0-	496 1	9995 3	Y	1623	1613 0		43
							1785 9						
06	13620	X	11134	-0-	-2486	-0-	444 1	9150 3	Y	1400	1394 0		49
							1540 9						
07	14074	X	11069	-0-	-3005	-0-	541 1	9144 3	Y	1185	1201 0		33
							80 4	1304 9					
08	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	710 1	11513 3	Y	1079	1089 0	1 1	22
							90 4	1187 9					
09	12510	X	10707	-0-	-1803	-0-	383 1	8670 3	Y	1451	1451 0		22
							58 4	1596 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		1H	RRCID ->	271494	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	11981	PERF.12412	-	18661
04	22710	X	7880	-0-	-14830	-0-	477 1	6380 3	Y	930	939 0		20
							1023 9						
05	23467	X	22814	-0-	-653	-0-	1194 1	18781 3	Y	2581	2555 0		46
							2839 9						
06	22710	X	17609	-0-	-5101	-0-	851 1	14705 3	Y	1866	1871 0		41
							2053 9						
07	21235	X	16918	-0-	-4317	-0-	737 1	14109 3	Y	1837	1839 0		39
							51 4	2021 9					
08	22816	X	17221	-0-	-5595	-0-	772 1	14339 3	Y	1878	1878 0		39
							44 4	2066 9					
09	22080	X	15618	-0-	-6462	-0-	709 1	12870 3	Y	1800	1788 0		51
							59 4	1980 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		1H	RRCID ->	271496	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	12062	PERF.12138	-	18320
04	31560	X	25535	-0-	-6025	-0-	1002 1	20614 3	Y	3563	3540 0		76
							3919 9						
05	32612	X	24881	-0-	-7731	-0-	998 1	20022 3	Y	3510	3494 0		92
							3861 9						
06	27810	X	22369	-0-	-5441	-0-	873 1	17942 3	Y	3231	3210 0		113
							3554 9						
07	28737	X	24127	-0-	-4610	-0-	1051 1	19134 3	Y	3491	3435 0		169
							102 4	3840 9					
08	27404	X	23023	-0-	-4381	-0-	1005 1	18365 3	Y	3168	3248 0		89
							168 4	3485 9					
09	25530	X	20764	-0-	-4766	-0-	746 1	16867 3	Y	2762	2810 0		41
							113 4	3038 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E														
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
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 525398														
WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453														
04		32550 X	24477	-0-	-8073	-0-	964 1	19817 3	Y	3360	3338 0			72
							3696 9							
05		31527 X	23633	-0-	-7894	-0-	948 1	19019 3	Y	3333	3317 0			88
							3666 9							
06		26520 X	21648	-0-	-4872	-0-	846 1	17370 3	Y	3120	3099 0			109
							3432 9							
07		27404 X	18163	-0-	-9241	-0-	794 1	14489 3	Y	2550	2541 0			118
							75 4	2805 9						
08		26598 X	20964	-0-	-5634	-0-	938 1	17124 3	Y	2495	2543 0			70
							157 4	2745 9						
09		24480 X	19010	-0-	-5470	-0-	684 1	15439 3	Y	2531	2563 0			38
							103 4	2784 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115														
04		8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	841 1	5119 3	Y	2268	2240 0			88
							257 4	2495 9						
05		8153 X	6554	-0-	-1599	-0-	675 1	4111 3	Y	1406	1462 0			32
							221 4	1547 9						
06		7890 X	6216	-0-	-1674	-0-	645 1	3808 3	Y	1361	1371 0			22
							266 4	1497 9						
07		8990 X	6321	-0-	-2669	-0-	696 1	3975 3	Y	1335	1333 0			24
							181 4	1469 9						
08		8990 X	6238	-0-	-2752	-0-	774 1	3991 3	Y	1234	1236 0			22
							116 4	1357 9						
09		8700 X	5870	-0-	-2830	-0-	609 1	3968 3	Y	1146	1145 0			23
							32 4	1261 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486														
04		8640 X	6987	-0-	-1653	-0-	675 1	4498 3	Y	1462	1449 0			57
							206 4	1608 9						
05		8835 X	7710	-0-	-1125	-0-	830 1	4819 3	Y	1626	1646 0			37
							272 4	1789 9						
06		8550 X	6105	-0-	-2445	-0-	660 1	3766 3	Y	1278	1294 0			21
							273 4	1406 9						
07		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	818 1	5072 3	Y	1623	1615 0			29
							212 4	1785 9						
08		7719 X	6196	-0-	-1523	-0-	718 1	3819 3	Y	1410	1413 0			26
							108 4	1551 9						
09		7470 X	6879	-0-	-591	-0-	728 1	4565 3	Y	1407	1405 0			28
							38 4	1548 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278														
04		7530 X	6638	-0-	-892	-0-	636 1	4501 3	Y	1188	1181 0			46
							194 4	1307 9						
05		7781 X	6070	-0-	-1711	-0-	556 1	4031 3	Y	1183	1202 0			27
							182 4	1301 9						
06		7530 X	6082	-0-	-1448	-0-	579 1	3937 3	Y	1206	1213 0			20
							239 4	1327 9						
07		7533 X	5822	-0-	-1711	-0-	707 1	3827 3	Y	1004	1006 0			18
							184 4	1104 9						
08		7533 X	5311	-0-	-2222	-0-	756 1	3196 3	Y	1133	1130 0			21
							113 4	1246 9						
09		6630 X	6030	-0-	-600	-0-	542 1	3967 3	Y	1356	1350 0			27
							29 4	1492 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		2H	RRCID ->	271733	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	12042	PERF.	12138	- 18098	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	26040 X	19669	-0-	-6371	-0-	778	1	16030	3	Y	2601	2585	0	56
						2861	9							
05	26784 X	19043	-0-	-7741	-0-	769	1	15459	3	Y	2559	2548	0	67
						2815	9							
06	22530 X	17595	-0-	-4935	-0-	695	1	14286	3	Y	2376	2360	0	83
						2614	9							
07	22599 X	14768	-0-	-7831	-0-	652	1	11921	3	Y	1940	1933	0	90
						61	4	2134	9					
08	21607 X	18112	-0-	-3495	-0-	802	1	14658	3	Y	2289	2315	0	64
						134	4	2518	9					
09	19680 X	15983	-0-	-3697	-0-	580	1	13117	3	Y	1998	2032	0	30
						88	4	2198	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		4H	RRCID ->	271810	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	12022	PERF.	12193	- 18388	
04	34890 X	29478	-0-	-5412	-0-	1161	1	23883	3	Y	4031	4006	0	86
						4434	9							
05	32860 X	28938	-0-	-3922	-0-	1162	1	23321	3	Y	4050	4029	0	107
						4455	9							
06	31650 X	26880	-0-	-4770	-0-	1051	1	21586	3	Y	3857	3829	0	135
						4243	9							
07	32705 X	22905	-0-	-9800	-0-	1004	1	18339	3	Y	3152	3141	0	146
						95	4	3467	9					
08	31682 X	27288	-0-	-4394	-0-	1197	1	21899	3	Y	3629	3673	0	102
						200	4	3992	9					
09	29490 X	25324	-0-	-4166	-0-	915	1	20709	3	Y	3238	3292	0	48
						138	4	3562	9					
MAY B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272525	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	12633	PERF.	12545	- 16348	
04	13320 X	9685	-0-	-3635	-0-	992	1	7981	3	Y	647	645	0	11
						712	9							
05	13330 X	9160	-0-	-4170	-0-	1017	1	7499	3	Y	585	585	0	11
						644	9							
06	15060 X	8005	-0-	-7055	-0-	835	1	6630	3	Y	491	495	0	7
						540	9							
07	15562 X	7674	-0-	-7888	-0-	754	1	6400	3	Y	408	409	0	6
						71	4	449	9					
08	13578 X	7725	-0-	-5853	-0-	753	1	6301	3	Y	492	489	0	9
						130	4	541	9					
09	9690 X	5952	-0-	-3738	-0-	551	1	4811	3	Y	488	486	0	11
						53	4	537	9					
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272730	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	11919	PERF.	12303	- 18667	
04	34878 X	34878	-0-	-0-	-0-	1473	1	26754	3	Y	6046	6035	0	103
						6651	9							
05	33914 X	32331	-0-	-1583	-0-	1385	1	24931	3	Y	5468	5469	0	102
						6015	9							
06	32820 X	23826	-0-	-8994	-0-	1604	1	17946	3	Y	3887	3927	0	62
						4276	9							
07	33914 X	25106	-0-	-8808	-0-	1616	1	18973	3	Y	3876	3858	0	80
						253	4	4264	9					
08	32829 X	22503	-0-	-10326	-0-	1736	1	16627	3	Y	3575	3583	0	66
						207	4	3933	9					
09	31770 X	8100	-0-	-23670	-0-	987	1	5352	3	Y	1532	1581	0	17
						76	4	1685	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MAY B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272778		COMPL. DATE 04/16/2014				TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479				
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	
04	26700 X	15567	-0-	-11133	-0-	1301	1	13179	3	Y	988	984	0	17
						1087	9							
05	27590 X	14172	-0-	-13418	-0-	1238	1	11833	3	Y	1001	999	0	19
						1101	9							
06	26700 X	12880	-0-	-13820	-0-	1076	1	10854	3	Y	864	870	0	13
						950	9							
07	25079 X	12354	-0-	-12725	-0-	844	1	10630	3	Y	728	730	0	11
						79	4	801	9					
08	17267 X	11678	-0-	-5589	-0-	894	1	9912	3	Y	653	652	0	12
						154	4	718	9					
09	15570 X	10731	-0-	-4839	-0-	824	1	9140	3	Y	625	623	0	14
						79	4	688	9					
MAY B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272779		COMPL. DATE 04/16/2014				TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345				
04	19380 X	17642	-0-	-1738	-0-	1368	1	14381	3	Y	1721	1708	0	29
						1893	9							
05	20057 X	15844	-0-	-4213	-0-	1334	1	13135	3	Y	1250	1256	0	23
						1375	9							
06	19410 X	14591	-0-	-4819	-0-	1219	1	12222	3	Y	1045	1053	0	15
						1150	9							
07	20057 X	14634	-0-	-5423	-0-	1045	1	12439	3	Y	956	956	0	15
						98	4	1052	9					
08	19034 X	13623	-0-	-5411	-0-	902	1	11501	3	Y	968	965	0	18
						155	4	1065	9					
09	17640 X	12691	-0-	-4949	-0-	872	1	10651	3	Y	986	982	0	22
						83	4	1085	9					
FRANKE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273078		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174				
04	37200 X	17402	-0-	-19798	-0-	616	1	14429	3	Y	2143	2161	0	24
						2357	9							
05	38440 X	9575	-0-	-28865	-0-	727	1	7808	3	Y	945	957	0	12
						1040	9							
06	37200 X	7250	-0-	-29950	-0-	701	1	5113	3	Y	1305	1299	0	18
						1436	9							
07	30504 X	6481	-0-	-24023	-0-	705	1	4882	3	Y	753	759	0	12
						66	4	828	9					
08	17980 X	6022	-0-	-11958	-0-	660	1	4373	3	Y	795	792	0	15
						114	4	875	9					
09	17400 X	5840	-0-	-11560	-0-	609	1	4351	3	Y	747	745	0	17
						58	4	822	9					
FRANKE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273079		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236				
04	34740 X	25725	-0-	-9015	-0-	1058	1	22037	3	Y	2391	2384	0	27
						2630	9							
05	34224 X	29370	-0-	-4854	-0-	1196	1	25803	3	Y	2155	2155	0	27
						2371	9							
06	27240 X	26645	-0-	-595	-0-	1102	1	23584	3	Y	1781	1784	0	24
						1959	9							
07	27590 X	26239	-0-	-1351	-0-	1329	1	22772	3	Y	1831	1826	0	29
						124	4	2014	9					
08	29357 X	28401	-0-	-956	-0-	1443	1	24008	3	Y	2456	2438	0	47
						248	4	2702	9					
09	28410 X	23913	-0-	-4497	-0-	1326	1	20049	3	Y	2192	2189	0	50
						127	4	2411	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	29430 X	20192	-0-	-9238	-0-	895	1	17112	3	Y	1986	1993	0	22
						2185	9							
05	28272 X	23006	-0-	-5266	-0-	911	1	19674	3	Y	2201	2195	0	28
						2421	9							
06	23850 X	21117	-0-	-2733	-0-	798	1	18293	3	Y	1842	1845	0	25
						2026	9							
07	23405 X	18801	-0-	-4604	-0-	674	1	16089	3	Y	1795	1792	0	28
						63	4	1975	9					
08	25869 X	25869	-0-	-0-	-0-	1237	1	22009	3	Y	2191	2177	0	42
						213	4	2410	9					
09	22260 X	20041	-0-	-2219	-0-	1094	1	16874	3	Y	1790	1791	0	41
						104	4	1969	9					
KRAMER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410														
04	31860 X	22985	-0-	-8875	-0-	1009	1	21486	3	Y	402	415	0	58
						48	4	442	9					
05	33077 X	20959	-0-	-12118	-0-	917	1	19526	3	Y	440	430	0	68
						32	4	484	9					
06	32010 X	19147	-0-	-12863	-0-	1004	1	17555	3	Y	381	390	0	59
						169	4	419	9					
07	33077 X	19807	-0-	-13270	-0-	1419	1	17651	3	Y	621	581	0	99
						54	4	683	9					
08	25079 X	17684	-0-	-7395	-0-	1498	1	15518	3	Y	456	459	0	96
						166	4	502	9					
09	22980 X	15716	-0-	-7264	-0-	1443	1	13625	3	Y	501	504	0	93
						97	4	551	9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762														
04	15600 X	14889	-0-	-711	-0-	974	1	12080	3	N	1630	1608	0	52
						42	4	1793	9					
05	19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	1468	1	16128	3	N	1612	1626	0	38
						105	4	1773	9					
06	16562 X	16562	-0-	-0-	-0-	1310	1	13526	3	N	1429	1420	0	47
						154	4	1572	9					
07	15376 X	15273	-0-	-103	-0-	1200	1	12162	3	N	1645	1638	0	54
						101	4	1810	9					
08	19468 X	13591	-0-	-5877	-0-	1177	1	10129	3	N	1650	1662	0	42
						470	4	1815	9					
09	18840 X	12744	-0-	-6096	-0-	1406	1	9846	3	N	1213	1225	0	30
						158	4	1334	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		27750 X	21828	-0-	-5922	-0-	1125	1	18417	3	Y	2078	2053	0	44
							2286	9							
05		23095 X	15682	-0-	-7413	-0-	1007	1	12916	3	Y	1599	1615	0	28
							1759	9							
06		19800 X	10681	-0-	-9119	-0-	890	1	8426	3	Y	1241	1241	0	28
							1365	9							
07		22568 X	18879	-0-	-3689	-0-	1100	1	15734	3	Y	1789	1779	0	38
							77	4	1968	9					
08		22568 X	17543	-0-	-5025	-0-	1254	1	14562	3	Y	1506	1513	0	31
							70	4	1657	9					
09		21840 X	8646	-0-	-13194	-0-	843	1	6975	3	Y	688	699	0	20
							71	4	757	9					
KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214															
04		24150 X	17464	-0-	-6686	-0-	749	1	15870	3	Y	736	742	0	106
							35	4	810	9					
05		22909 X	16812	-0-	-6097	-0-	728	1	15401	3	Y	597	611	0	92
							26	4	657	9					
06		21270 X	14757	-0-	-6513	-0-	679	1	13342	3	Y	565	569	0	88
							114	4	622	9					
07		21979 X	16149	-0-	-5830	-0-	748	1	14681	3	Y	629	616	0	101
							28	4	692	9					
08		18197 X	14470	-0-	-3727	-0-	737	1	13076	3	Y	523	514	0	110
							82	4	575	9					
09		17460 X	15354	-0-	-2106	-0-	1035	1	13748	3	Y	455	481	0	84
							70	4	501	9					
LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442															
04		16530 X	11086	-0-	-5444	-0-	8972	3	2114	9	N	1922	1927	0	12
05		17081 X	16548	-0-	-533	-0-	1211	1	13299	3	N	1853	1845	0	20
							2038	9							
06		14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	1157	1	11395	3	Y	1552	1553	0	19
							1707	9							
07		14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	1230	1	10724	3	Y	2034	2030	0	23
							12	4	2237	9					
08		16554 X	13003	-0-	-3551	-0-	1128	1	9707	3	Y	1957	1952	0	28
							15	4	2153	9					
09		16020 X	12268	-0-	-3752	-0-	1119	1	9052	3	Y	1897	1894	0	31
							10	4	2087	9					
LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467															
04		20910 X	16714	-0-	-4196	-0-	13379	3	3335	9	N	3032	3040	0	19
05		22010 X	21743	-0-	-267	-0-	1518	1	16523	3	N	3365	3348	0	36
							3702	9							
06		21300 X	17115	-0-	-4185	-0-	1260	1	12959	3	Y	2633	2637	0	32
							2896	9							
07		22010 X	16566	-0-	-5444	-0-	1298	1	12285	3	Y	2700	2702	0	30
							13	4	2970	9					
08		21731 X	14334	-0-	-7397	-0-	1215	1	10412	3	Y	2445	2440	0	35
							17	4	2690	9					
09		21030 X	14223	-0-	-6807	-0-	1166	1	10406	3	Y	2401	2397	0	39
							10	4	2641	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	17220 X	10757	-0-	-6463	-0-	8627	3	2130	9	N	1936	1939	0		12
05	17794 X	11883	-0-	-5911	-0-	1062	1	8604	3	N	2015	2006	0		21
						2217	9								
06	15540 X	10901	-0-	-4639	-0-	982	1	7903	3	Y	1833	1832	0		22
						2016	9								
07	11501 X	10802	-0-	-699	-0-	1088	1	7671	3	Y	1847	1848	0		21
						11	4	2032	9						
08	11873 X	9491	-0-	-2382	-0-	982	1	6751	3	Y	1586	1585	0		22
						13	4	1745	9						
09	11490 X	9041	-0-	-2449	-0-	981	1	6476	3	Y	1432	1431	0		23
						9	4	1575	9						

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866

04	15000 X	1960	-0-	-13040	-0-	267	1	1602	3	Y	83	83	0		2
						91	9								
05	3410 X	1868	-0-	-1542	-0-	102	1	1693	3	Y	66	67	0		1
						73	9								
06	1680 X	1212	-0-	-468	-0-	64	1	1093	3	Y	50	50	0		1
						55	9								
07	2015 X	1173	-0-	-842	-0-	111	1	990	3	Y	58	58	0		1
						8	4	64	9						
08	2015 X	1334	-0-	-681	-0-	65	1	1210	3	Y	50	50	0		1
						4	4	55	9						
09	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	56	1	1028	3	Y	38	38	0		1
						5	4	42	9						

FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

04	33090 X	25270	-0-	-7820	-0-	1913	1	21914	3	Y	1074	1058	0		54
						262	4	1181	9						
05	34193 X	23609	-0-	-10584	-0-	1607	1	20559	3	Y	1145	1142	0		57
						183	4	1260	9						
06	33090 X	20150	-0-	-12940	-0-	1568	1	17530	3	Y	752	778	0		31
						225	4	827	9						
07	34193 X	17350	-0-	-16843	-0-	1540	1	14967	3	Y	731	714	0		48
						39	4	804	9						
08	30380 X	17083	-0-	-13297	-0-	1642	1	14199	3	Y	1089	1076	0		61
						44	4	1198	9						
09	25260 X	13817	-0-	-11443	-0-	1449	1	11317	3	Y	920	923	0		58
						39	4	1012	9						

FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

04	30030 X	19044	-0-	-10986	-0-	1589	1	15888	3	Y	1227	1207	0		62
						217	4	1350	9						
05	31031 X	18160	-0-	-12871	-0-	1425	1	15062	3	Y	1374	1367	0		69
						162	4	1511	9						
06	30030 X	14881	-0-	-15149	-0-	1302	1	11909	3	Y	1348	1361	0		56
						187	4	1483	9						
07	30008 X	17016	-0-	-12992	-0-	1537	1	13800	3	Y	1491	1449	0		98
						39	4	1640	9						
08	23498 X	16555	-0-	-6943	-0-	1595	1	13421	3	Y	1360	1382	0		76
						43	4	1496	9						
09	19050 X	15832	-0-	-3218	-0-	1506	1	12953	3	Y	1211	1211	0		76
						41	4	1332	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
FREE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	275769	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12490	PERF.13158	- 19215	
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	

04	29880	X	23645	-0-	-6235	-0-	1843 1	19978 3	Y	1429	1400	0	72	
							252 4	1572 9						
05	32364	X	24121	-0-	-8243	-0-	1690 1	20557 3	Y	1529	1525	0	76	
							192 4	1682 9						
06	31320	X	20305	-0-	-11015	-0-	1456 1	17198 3	Y	1311	1333	0	54	
							209 4	1442 9						
07	32364	X	21782	-0-	-10582	-0-	1648 1	18496 3	Y	1452	1411	0	95	
							41 4	1597 9						
08	26226	X	20215	-0-	-6011	-0-	1694 1	17160 3	Y	1196	1224	0	67	
							45 4	1316 9						
09	23640	X	18899	-0-	-4741	-0-	1563 1	15995 3	Y	1180	1173	0	74	
							43 4	1298 9						

FREE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	275771	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12423	PERF.13265	- 19316	
04	36000	X	16465	-0-	-19535	-0-	1407 1	13048 3	Y	1653	1622	0	84	
							192 4	1818 9						
05	33945	X	14939	-0-	-19006	-0-	1230 1	11818 3	Y	1592	1596	0	80	
							140 4	1751 9						
06	27690	X	14829	-0-	-12861	-0-	1264 1	11456 3	Y	1753	1760	0	73	
							181 4	1928 9						
07	20336	X	14610	-0-	-5726	-0-	1412 1	11276 3	Y	1715	1675	0	113	
							35 4	1887 9						
08	18569	X	13700	-0-	-4869	-0-	1468 1	10508 3	Y	1532	1559	0	86	
							39 4	1685 9						
09	16470	X	12563	-0-	-3907	-0-	1358 1	9628 3	Y	1400	1398	0	88	
							37 4	1540 9						

MOBIL UNIT C				WELL #:	6H	RRCID ->	276072	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12038	PERF.12361	- 18140	
04	51330	X	37020	-0-	-14310	-0-	360 1	31061 3	Y	5090	5048	0	108	
							5599 9							
05	50809	X	34470	-0-	-16339	-0-	338 1	28916 3	Y	4742	4766	0	84	
							5216 9							
06	44070	X	30388	-0-	-13682	-0-	290 1	25438 3	Y	4236	4226	0	94	
							4660 9							
07	43524	X	26651	-0-	-16873	-0-	238 1	22267 3	Y	3698	3714	0	78	
							78 4	4068 9						
08	35123	X	22612	-0-	-12511	-0-	202 1	18787 3	Y	3244	3255	0	67	
							55 4	3568 9						
09	33990	X	20571	-0-	-13419	-0-	155 1	17032 3	Y	3007	2988	0	86	
							76 4	3308 9						

MOBIL UNIT C				WELL #:	5H	RRCID ->	276260	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12054	PERF.12449	- 18370	
04	32220	X	13694	-0-	-18526	-0-	157 1	11451 3	Y	1896	1889	0	40	
							2086 9							
05	30225	X	26410	-0-	-3815	-0-	1289 1	21080 3	Y	3674	3649	0	65	
							4041 9							
06	25200	X	23810	-0-	-1390	-0-	1137 1	19505 3	Y	2880	2881	0	64	
							3168 9							
07	24454	X	24454	-0-	-0-	-0-	1078 1	20516 3	Y	2532	2543	0	53	
							75 4	2785 9						
08	26412	X	23130	-0-	-3282	-0-	1054 1	19443 3	Y	2340	2344	0	49	
							59 4	2574 9						
09	25560	X	21116	-0-	-4444	-0-	984 1	17686 3	Y	2149	2137	0	61	
							82 4	2364 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
LUNA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 276261		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12228		PERF.12463 - 16427				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE			
04	12780 X	12568	-0-	-212	-0-	10470	3	2098	9	N	1907	1911	0	12
05	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	1139	1	11449	3	N	1777	1770	0	19
						1955	9							
06	12630 X	11735	-0-	-895	-0-	1110	1	8903	3	Y	1565	1565	0	19
						1722	9							
07	13051 X	10848	-0-	-2203	-0-	1110	1	8047	3	Y	1527	1529	0	17
						11	4	1680	9					
08	14539 X	10174	-0-	-4365	-0-	1086	1	7397	3	Y	1524	1519	0	22
						15	4	1676	9					
*09	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	1176	1	11689	3	Y	1477	1475	0	24
						11	4	1625	9					

LUNA UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 276279		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12212		PERF.12462 - 16564				
04	13800 X	9619	-0-	-4181	-0-	7835	3	1784	9	N	1622	1626	0	10
05	16722 X	16722	-0-	-0-	-0-	1108	1	13150	3	N	2240	2226	0	24
						2464	9							
06	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	1110	1	9360	3	Y	1731	1734	0	21
						1904	9							
07	11284 X	11115	-0-	-169	-0-	1087	1	8249	3	Y	1607	1610	0	18
						11	4	1768	9					
08	16709 X	10086	-0-	-6623	-0-	986	1	7393	3	Y	1540	1536	0	22
						13	4	1694	9					
09	16170 X	9661	-0-	-6509	-0-	1055	1	6702	3	Y	1723	1717	0	28
						9	4	1895	9					

KRANER UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 276674		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12876		PERF.12625 - 19812				
04	36840 X	20942	-0-	-15898	-0-	35	1	19004	3	Y	1694	1712	0	245
						40	4	1863	9					
05	33387 X	31047	-0-	-2340	-0-	1091	1	28391	3	Y	1380	1411	0	214
						47	4	1518	9					
06	32310 X	31459	-0-	-851	-0-	1448	1	28395	3	Y	1247	1267	0	194
						244	4	1372	9					
07	38805 X	38805	-0-	-0-	-0-	1805	1	35395	3	Y	1396	1367	0	223
						69	4	1536	9					
08	35184 X	35184	-0-	-0-	-0-	1800	1	31899	3	Y	1169	1147	0	245
						199	4	1286	9					
09	31470 X	31444	-0-	-26	-0-	1966	1	28384	3	Y	874	957	0	162
						133	4	961	9					

MOBIL UNIT C		WELL #: 7H		RRCID -> 276747		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12671 - 18340				
04	35250 X	25695	-0-	-9555	-0-	207	1	22081	3	Y	3097	3072	0	65
						3407	9							
05	32426 X	24703	-0-	-7723	-0-	209	1	21294	3	Y	2909	2922	0	52
						3200	9							
06	31380 X	22986	-0-	-8394	-0-	614	1	19279	3	Y	2812	2802	0	62
						3093	9							
07	30752 X	24939	-0-	-5813	-0-	1082	1	20610	3	Y	2884	2885	0	61
						75	4	3172	9					
08	27435 X	24382	-0-	-3053	-0-	1092	1	20199	3	Y	2754	2758	0	57
						62	4	3029	9					
09	25710 X	23129	-0-	-2581	-0-	1056	1	19121	3	Y	2604	2587	0	74
						88	4	2864	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MOBIL UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 276772		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	27390 X	26926	-0-	-464	-0-	1345	1	22231	3	Y	3045	3019	0		64
						3350	9								
05	29450 X	26266	-0-	-3184	-0-	1270	1	21858	3	Y	2853	2866	0		51
						3138	9								
06	28500 X	22888	-0-	-5612	-0-	1119	1	19042	3	Y	2479	2475	0		55
						2727	9								
07	29450 X	20805	-0-	-8645	-0-	922	1	17502	3	Y	2106	2117	0		44
						64	4	2317	9						
08	27125 X	20068	-0-	-7057	-0-	922	1	16884	3	Y	2009	2011	0		42
						52	4	2210	9						
09	26250 X	20757	-0-	-5493	-0-	976	1	17520	3	Y	1981	1967	0		56
						82	4	2179	9						
MOBIL UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 276773		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505						
04	45960 X	31297	-0-	-14663	-0-	277	1	25921	3	Y	4635	4601	0		98
						5099	9								
05	47492 X	27830	-0-	-19662	-0-	409	1	22374	3	Y	4588	4604	0		82
						5047	9								
06	41910 X	27117	-0-	-14793	-0-	813	1	21883	3	Y	4019	4012	0		89
						4421	9								
07	40672 X	32312	-0-	-8360	-0-	1401	1	26565	3	Y	3863	3871	0		81
						97	4	4249	9						
08	31124 X	30719	-0-	-405	-0-	1377	1	25333	3	Y	3574	3581	0		74
						78	4	3931	9						
09	30120 X	27841	-0-	-2279	-0-	1267	1	22908	3	Y	3236	3218	0		92
						106	4	3560	9						
MOBIL UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 276774		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246						
04	20840 X	20840	-0-	-0-	-0-	1078	1	17632	3	Y	1936	1920	0		41
						2130	9								
05	20157 X	20157	-0-	-0-	-0-	995	1	17204	3	Y	1780	1789	0		32
						1958	9								
06	19290 X	17704	-0-	-1586	-0-	884	1	15125	3	Y	1541	1539	0		34
						1695	9								
07	21545 X	16781	-0-	-4764	-0-	761	1	14512	3	Y	1323	1329	0		28
						53	4	1455	9						
08	21328 X	14284	-0-	-7044	-0-	698	1	12230	3	Y	1197	1200	0		25
						39	4	1317	9						
09	20640 X	18044	-0-	-2596	-0-	1107	1	15404	3	Y	1309	1297	0		37
						93	4	1440	9						
NITSCH UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 276796		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372						
04	25890 X	7555	-0-	-18335	-0-	796	1	6088	3	Y	511	502	0		26
						109	4	562	9						
05	26753 X	9967	-0-	-16786	-0-	910	1	8342	3	Y	556	554	0		28
						103	4	612	9						
06	13950 X	12248	-0-	-1702	-0-	1132	1	10248	3	Y	642	643	0		27
						162	4	706	9						
07	10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	1154	1	9167	3	Y	581	570	0		38
						29	4	639	9						
08	9982 X	9872	-0-	-110	-0-	1167	1	8161	3	Y	466	478	0		26
						31	4	513	9						
09	12240 X	8614	-0-	-3626	-0-	1053	1	7064	3	Y	425	424	0		27
						29	4	468	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
NITSCH UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	276797	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	12934	PERF.12942	-	18121
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
04	55290	X	38069	-0-	-17221	-0-	510 1	34477 3	Y	2547	2502 0		129
							280 4	2802 9					
05	57133	X	47330	-0-	-9803	-0-	1750 1	42221 3	Y	2810	2798 0		141
							268 4	3091 9					
06	55048	X	55048	-0-	-0-	-0-	2610 1	49692 3	Y	2155	2206 0		90
							375 4	2371 9					
07	47699	X	47699	-0-	-0-	-0-	2903 1	42646 3	Y	1888	1854 0		124
							73 4	2077 9					
08	47337	X	41416	-0-	-5921	-0-	2754 1	36982 3	Y	1460	1502 0		82
							74 4	1606 9					
09	55050	X	35977	-0-	-19073	-0-	2551 1	31877 3	Y	1345	1342 0		85
							69 4	1480 9					
NITSCH UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	276798	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	13038	PERF.12765	-	18297
04	57660	X	33566	-0-	-24094	-0-	451 1	30457 3	Y	2181	2153 0		110
							259 4	2399 9					
05	57784	X	44026	-0-	-13758	-0-	1603 1	39133 3	Y	2756	2728 0		138
							258 4	3032 9					
06	52422	X	52422	-0-	-0-	-0-	2479 1	47158 3	Y	2208	2254 0		92
							356 4	2429 9					
07	47802	X	44492	-0-	-3310	-0-	2594 1	39768 3	Y	1877	1846 0		123
							65 4	2065 9					
08	44020	X	39635	-0-	-4385	-0-	2530 1	35157 3	Y	1709	1736 0		96
							68 4	1880 9					
09	52410	X	35483	-0-	-16927	-0-	2287 1	31390 3	Y	1585	1581 0		100
							62 4	1744 9					
FOSTER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277097	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	12882	PERF.12653	-	17676
04	31350	X	18359	-0-	-12991	-0-	757 1	15294 3	Y	2098	2098 0		24
							2308 9						
05	32395	X	20391	-0-	-12004	-0-	812 1	17460 3	Y	1926	1926 0		24
							2119 9						
06	31350	X	19230	-0-	-12120	-0-	750 1	16608 3	Y	1702	1703 0		23
							1872 9						
07	19158	X	17733	-0-	-1425	-0-	1123 1	14789 3	Y	1560	1558 0		25
							105 4	1716 9					
08	20398	X	15169	-0-	-5229	-0-	1026 1	12472 3	Y	1358	1357 0		26
							177 4	1494 9					
09	19740	X	13207	-0-	-6533	-0-	770 1	11109 3	Y	1141	1141 0		26
							73 4	1255 9					
FOSTER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277098	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12644	-	16755
04	25980	X	14886	-0-	-11094	-0-	648 1	12371 3	Y	1697	1696 0		19
							1867 9						
05	23033	X	18234	-0-	-4799	-0-	1002 1	15293 3	Y	1763	1760 0		22
							1939 9						
06	22290	X	15642	-0-	-6648	-0-	1154 1	12944 3	Y	1404	1407 0		19
							1544 9						
07	19158	X	13689	-0-	-5469	-0-	1084 1	11056 3	Y	1315	1313 0		21
							102 4	1447 9					
08	18228	X	12098	-0-	-6130	-0-	967 1	9604 3	Y	1237	1234 0		24
							166 4	1361 9					
09	17640	X	10594	-0-	-7046	-0-	825 1	8479 3	Y	1101	1100 0		25
							79 4	1211 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
FOSTER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277099	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	12788	PERF.	12688	- 15828		
04	19380 X	16122	-0-	-3258	-0-	1153	1	13222	3	Y	1588	1587	0		18
05	17825 X	13892	-0-	-3933	-0-	1747	9	11142	3	Y	1471	1470	0		19
06	17250 X	11711	-0-	-5539	-0-	1618	9	9389	3	Y	1194	1197	0		16
07	16647 X	10675	-0-	-5972	-0-	1009	1	8441	3	Y	1073	1072	0		17
08	16647 X	9537	-0-	-7110	-0-	1313	9	7405	3	Y	1017	1015	0		19
09	16110 X	8534	-0-	-7576	-0-	964	1	6637	3	Y	932	930	0		21
						90	4	1180	9						
						864	1	1119	9						
						149	4	1025	9						
						796	1								
						76	4								
FOSTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277100	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	12873	PERF.	12609	- 17667		
04	36000 X	8265	-0-	-27735	-0-	392	1	6734	3	Y	1035	1023	0		12
05	29158 X	29158	-0-	-0-	-0-	1139	9	25317	3	Y	2427	2408	0		31
06	24972 X	24972	-0-	-0-	-0-	1171	1	21936	3	Y	1888	1893	0		26
07	23061 X	23061	-0-	-0-	-0-	2670	9	20242	3	Y	1717	1716	0		27
08	29171 X	19910	-0-	-9261	-0-	959	1	1889	9	Y	1517	1515	0		29
09	28230 X	17290	-0-	-10940	-0-	2077	9	17396	3	Y	1343	1341	0		31
						850	1	1669	9						
						80	4	15134	3	Y					
						721	1	1477	9						
						124	4								
						620	1								
						59	4								
MAY B UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	277101	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	12353	PERF.	12535	- 16639		
04	28110 X	11243	-0-	-16867	-0-	763	1	8271	3	Y	2008	1996	0		34
05	18910 X	10937	-0-	-7973	-0-	2209	9	8072	3	Y	1916	1914	0		36
06	17760 X	12685	-0-	-5075	-0-	757	1	10228	3	Y	1578	1591	0		23
07	16027 X	12745	-0-	-3282	-0-	2108	9	10432	3	Y	1538	1537	0		24
08	19509 X	19509	-0-	-0-	-0-	721	1	1692	9	Y	1792	1782	0		34
*09	17132 X	17132	-0-	-0-	-0-	1736	9	16230	3	Y	1544	1543	0		35
						568	1	1971	9						
						53	4	14384	3	Y					
						1116	1	1698	9						
						192	4								
						958	1								
						92	4								
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	277102	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	12653	PERF.	12755	- 17904		
04	33360 X	15097	-0-	-18263	-0-	12935	3	2162	9	Y	1965	1971	0		12
05	34472 X	16961	-0-	-17511	-0-	783	1	13741	3	Y	2215	2204	0		23
06	17400 X	15217	-0-	-2183	-0-	2437	9	12474	3	Y	1901	1901	0		23
07	17980 X	14411	-0-	-3569	-0-	652	1	11774	3	Y	1825	1827	0		21
08	17980 X	13091	-0-	-4889	-0-	2091	9	2008	9	Y	1694	1691	0		24
09	16410 X	11965	-0-	-4445	-0-	623	1	10656	3	Y	1533	1532	0		25
						6	4	1863	9						
						488	1	9787	3	Y					
						4	4	1686	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
FOSTER UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	277121	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	12858	PERF.12605	- 18495
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

04		39810 X	28122	-0-	-11688	-0-	122 1	24700 3	Y	3000	2967 0		34
							3300 9						
05		25731 X	25731	-0-	-0-	-0-	902 1	22516 3	Y	2103	2111 0		26
							2313 9						
06		15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	583 1	13344 3	Y	1138	1148 0		16
							1252 9						
07		29047 X	21306	-0-	-7741	-0-	791 1	18846 3	Y	1450	1443 0		23
							74 4	1595 9					
08		29047 X	20518	-0-	-8529	-0-	751 1	18121 3	Y	1379	1376 0		26
							129 4	1517 9					
09		28110 X	19381	-0-	-8729	-0-	706 1	17204 3	Y	1276	1273 0		29
							67 4	1404 9					

MURPHY-SINCLAIR UNIT				WELL #:	501H	RRCID ->	277122	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	12534	PERF.12852	- 17709

04		36720 X	25117	-0-	-11603	-0-	21038 3	4079 9	Y	3708	3719 0		23
							1095 1	19878 3	Y	3517	3503 0		37
05		37014 X	24842	-0-	-12172	-0-	3869 9						
06		29670 X	22991	-0-	-6679	-0-	972 1	18690 3	Y	3026	3026 0		37
							3329 9						
07		29481 X	22287	-0-	-7194	-0-	975 1	18434 3	Y	2607	2615 0		29
							10 4	2868 9					
08		25358 X	20771	-0-	-4587	-0-	865 1	16343 3	Y	3228	3211 0		46
							12 4	3551 9					
09		24540 X	19191	-0-	-5349	-0-	755 1	15111 3	Y	3016	3013 0		49
							7 4	3318 9					

DIRECT ASSETS UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	277123	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	12030	PERF.12309	- 17713

04		24175 X	24175	-0-	-0-	-0-	1073 1	18606 3	Y	4087	4095 0		42
							4496 9						
05		29667 X	29605	-0-	-62	-0-	1297 1	23556 3	Y	4320	4293 0		69
							4752 9						
06		28710 X	21384	-0-	-7326	-0-	1020 1	16757 3	Y	3279	3283 0		65
							3607 9						
07		29667 X	24046	-0-	-5621	-0-	1186 1	18996 3	Y	3357	3367 0		55
							171 4	3693 9					
08		29605 X	20725	-0-	-8880	-0-	1170 1	15985 3	Y	2977	2960 0		72
							295 4	3275 9					
09		28650 X	17450	-0-	-11200	-0-	993 1	13593 3	Y	2526	2528 0		70
							85 4	2779 9					

MOBIL UNIT B				WELL #:	4H	RRCID ->	277283	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	12162	PERF.12677	- 18574

04		20910 X	17688	-0-	-3222	-0-	860 1	14160 3	N	2425	2406 0		51
							2668 9						
05		29419 X	15190	-0-	-14229	-0-	790 1	12048 3	N	2138	2151 0		38
							2352 9						
06		28470 X	16139	-0-	-12331	-0-	760 1	12890 3	N	2263	2251 0		50
							2489 9						
07		32129 X	32129	-0-	-0-	-0-	755 1	28895 3	N	2160	2165 0		45
							103 4	2376 9					
08		19127 X	13361	-0-	-5766	-0-	621 1	10647 3	N	1871	1877 0		39
							35 4	2058 9					
09		17700 X	13804	-0-	-3896	-0-	689 1	10740 3	N	2106	2085 0		60
							58 4	2317 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 277284		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12459		PERF.13273 - 19361						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	27360 X	-0-	-0-	-27360	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
05	38502 X	-0-	-0-	-38502	-0-					Y	-0-					-0-
06	37260 X	18051	-0-	-19209	-0-	769	1	15114	3	Y	1971	1944	0			27
						2168	9									
07	38502 X	26372	-0-	-12130	-0-	1156	1	20583	3	Y	4114	4076	0			65
						108	4	4525	9							
08	29140 X	18864	-0-	-10276	-0-	852	1	16037	3	Y	1662	1695	0			32
						147	4	1828	9							
09	18060 X	15742	-0-	-2318	-0-	883	1	13256	3	Y	1381	1382	0			31
						84	4	1519	9							

LEVI PULLIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277285		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 13044		PERF.13227 - 16137						
04	29700 X	21256	-0-	-8444	-0-	35	1	19828	3	Y	1266	879	1			992
						1393	9									
05	30690 X	20794	-0-	-9896	-0-	19	1	19174	3	Y	1455	2038	1			409
						1601	9									
06	20670 X	16429	-0-	-4241	-0-	5	1	15175	3	Y	1135	1305	1			239
						1249	9									
07	21979 X	13975	-0-	-8004	-0-	4	1	12784	3	Y	1035	844	1			430
						48	4	1139	9							
08	21979 X	13499	-0-	-8480	-0-	1	1	12262	3	Y	1048	1057	1			421
						83	4	1153	9							
09	21270 X	18080	-0-	-3190	-0-	7	1	17104	3	Y	823	887	1			357
						64	4	905	9							

LUNA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 277286		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12323		PERF.12178 - 15332						
04	15540 X	13794	-0-	-1746	-0-	919	1	9632	3	Y	2948	2950	0			30
						3243	9									
05	16058 X	13983	-0-	-2075	-0-	992	1	9614	3	Y	3070	3051	0			49
						3377	9									
06	14460 X	9796	-0-	-4664	-0-	821	1	7172	3	Y	1639	1656	0			32
						1803	9									
07	14942 X	9583	-0-	-5359	-0-	850	1	6838	3	Y	1608	1613	0			27
						126	4	1769	9							
08	14012 X	10216	-0-	-3796	-0-	793	1	7252	3	Y	1788	1772	0			43
						204	4	1967	9							
09	13560 X	10049	-0-	-3511	-0-	798	1	7227	3	Y	1778	1772	0			49
						68	4	1956	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12438		PERF.13277 - 19382						
04	31800 X	-0-	-0-	-31800	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
05	32860 X	-0-	-0-	-32860	-0-					Y	-0-					-0-
06	29250 X	3790	-0-	-25460	-0-			3023	3	Y	545	538	0			7
						167	1									
						600	9									
07	25668 X	13621	-0-	-12047	-0-	490	1	11625	3	Y	1327	1313	0			21
						46	4	1460	9							
08	11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	380	1	9150	3	Y	1469	1462	0			28
						65	4	1616	9							
*09	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	290	1	7059	3	Y	1041	1045	0			24
						28	4	1145	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	36450 X	21900	-0-	-14550	-0-	18002	3	3898	9	Y	3544	3554	0		22
05	37665 X	20802	-0-	-16863	-0-	897	1	16348	3	Y	3234	3222	0		34
						3557	9								
06	30360 X	18320	-0-	-12040	-0-	756	1	14524	3	Y	2764	2765	0		33
						3040	9								
07	27962 X	17457	-0-	-10505	-0-	723	1	13674	3	Y	2775	2777	0		31
						7	4	3053	9						
08	22010 X	15720	-0-	-6290	-0-	650	1	12269	3	Y	2538	2533	0		36
						9	4	2792	9						
09	21300 X	14060	-0-	-7240	-0-	552	1	11046	3	Y	2234	2233	0		37
						5	4	2457	9						
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890															
04	28920 X	10822	-0-	-18098	-0-	687	1	7934	3	Y	2001	1995	0		23
						2201	9								
05	29884 X	9545	-0-	-20339	-0-	839	1	6705	3	Y	1819	1819	0		23
						2001	9								
06	28920 X	6240	-0-	-22680	-0-	705	1	4190	3	Y	1223	1229	0		17
						1345	9								
07	29884 X	5200	-0-	-24684	-0-	533	1	3447	3	Y	1064	1064	0		17
						50	4	1170	9						
08	22904 X	22904	-0-	-0-	-0-	720	1	17453	3	Y	4188	4125	0		80
						124	4	4607	9						
*09	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	504	1	12328	3	Y	2995	3007	0		68
						48	4	3295	9						
NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351															
04	33870 X	335	-0-	-33535	-0-	189	1	100	3	Y	18	64	0		1
						26	4	20	9						
05	34999 X	21359	-0-	-13640	-0-	1464	1	18745	3	Y	894	850	0		45
						167	4	983	9						
06	33870 X	24065	-0-	-9805	-0-	1601	1	21072	3	Y	1056	1057	0		44
						230	4	1162	9						
07	32209 X	23340	-0-	-8869	-0-	1549	1	20552	3	Y	1091	1063	0		72
						39	4	1200	9						
08	25544 X	21436	-0-	-4108	-0-	1535	1	18804	3	Y	960	978	0		54
						41	4	1056	9						
09	24060 X	19410	-0-	-4650	-0-	1634	1	16753	3	Y	890	888	0		56
						44	4	979	9						
LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528															
04	14220 X	11200	-0-	-3020	-0-	9013	3	2187	9	N	1988	1994	0		12
05	15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	1210	1	11164	3	N	2390	2377	0		25
						2629	9								
06	13320 X	12547	-0-	-773	-0-	1084	1	9175	3	N	2080	2080	0		25
						2288	9								
07	13764 X	11914	-0-	-1850	-0-	1204	1	8941	3	N	1597	1604	0		18
						12	4	1757	9						
08	15004 X	10514	-0-	-4490	-0-	1067	1	7721	3	N	1555	1551	0		22
						15	4	1711	9						
09	14520 X	10391	-0-	-4129	-0-	1047	1	7571	3	N	1604	1600	0		26
						9	4	1764	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337													
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
04	33540 X	-0-	-0-	-33540	-0-				Y	-0-	11 0		-0-
05	34100 X	-0-	-0-	-34100	-0-				Y	-0-			-0-
06	29160 X	3	-0-	-29157	-0-	3	1		Y	-0-			-0-
07	26009 X	17090	-0-	-8919	-0-	771	1	13683	3	Y	2331	2294 0	37
						72	4	2564	9				
08	T. A.	17991	-0-	17991	17991	713	1	15287	3	Y	1698	1703 0	32
						123	4	1868	9				
09	T. A.	15990	-0-	15990	33981	566	1	13822	3	Y	1407	1407 0	32
						54	4	1548	9				
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921													
04	41026 X	41026	-0-	-0-	-0-	2138	1	35046	3	Y	3493	3463 0	74
						3842	9						
05	37665 X	34478	-0-	-3187	-0-	1789	1	29488	3	Y	2910	2932 0	52
						3201	9						
06	42240 X	36319	-0-	-5921	-0-	1856	1	31040	3	Y	3112	3095 0	69
						3423	9						
07	43648 X	35410	-0-	-8238	-0-	1710	1	30323	3	Y	2962	2969 0	62
						119	4	3258	9				
08	43648 X	31132	-0-	-12516	-0-	1490	1	26680	3	Y	2616	2624 0	54
						84	4	2878	9				
09	41040 X	30217	-0-	-10823	-0-	1556	1	25436	3	Y	2814	2788 0	80
						130	4	3095	9				
KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680													
04	30360 X	20461	-0-	-9899	-0-	894	1	18628	3	Y	815	824 0	118
						42	4	897	9				
05	31372 X	23154	-0-	-8218	-0-	1012	1	21098	3	Y	916	892 0	142
						36	4	1008	9				
06	29790 X	25274	-0-	-4516	-0-	1171	1	22671	3	Y	1123	1090 0	175
						197	4	1235	9				
07	29274 X	29274	-0-	-0-	-0-	1631	1	26615	3	Y	878	912 0	141
						62	4	966	9				
08	23945 X	23945	-0-	-0-	-0-	1647	1	21239	3	Y	797	771 0	167
						182	4	877	9				
*09	29588 X	29588	-0-	-0-	-0-	2100	1	26573	3	Y	703	740 0	130
						142	4	773	9				
MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488													
04	23411 X	23411	-0-	-0-	-0-	1045	1	18813	3	Y	3230	3209 0	55
						3553	9						
05	25513 X	19287	-0-	-6226	-0-	964	1	15254	3	Y	2790	2793 0	52
						3069	9						
06	24690 X	19171	-0-	-5519	-0-	999	1	15740	3	Y	2211	2231 0	32
						2432	9						
07	25513 X	18419	-0-	-7094	-0-	982	1	15251	3	Y	1904	1906 0	30
						92	4	2094	9				
08	24180 X	17530	-0-	-6650	-0-	676	1	14350	3	Y	2171	2160 0	41
						116	4	2388	9				
09	23400 X	21405	-0-	-1995	-0-	992	1	17976	3	Y	2129	2122 0	48
						95	4	2342	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT B														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148														
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
04	23190	X	9141	-0-	-14049	-0-	576 1	6681 3	Y	1713	1703	0		36
							1884 9							
05	22816	X	9200	-0-	-13616	-0-	774 1	6261 3	Y	1968	1969	0		35
							2165 9							
06	21870	X	5626	-0-	-16244	-0-	604 1	2913 3	Y	1917	1909	0		43
							2109 9							
07	19406	X	16875	-0-	-2531	-0-	1151 1	12941 3	Y	2457	2448	0		52
							80 4	2703 9						
08	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	1077 1	10501 3	Y	1948	1960	0		40
							60 4	2143 9						
*09	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	762 1	7713 3	Y	1416	1416	0		40
							64 4	1558 9						
MOBIL UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027														
04	51180	X	34170	-0-	-17010	-0-	1705 1	27761 3	Y	4276	4245	0		90
							4704 9							
05	52886	X	32997	-0-	-19889	-0-	1580 1	26884 3	Y	4121	4138	0		73
							4533 9							
06	51180	X	29541	-0-	-21639	-0-	1409 1	24070 3	Y	3693	3684	0		82
							4062 9							
07	49011	X	28304	-0-	-20707	-0-	1174 1	22393 3	Y	4233	4226	0		89
							81 4	4656 9						
08	25021	X	25021	-0-	-0-	-0-	1069 1	19793 3	Y	3726	3738	0		77
							60 4	4099 9						
*09	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	828 1	14984 3	Y	2971	2963	0		85
							69 4	3268 9						
URRUTIA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376														
04	59970	X	17998	-0-	-41972	-0-	116 1	13102 3	Y	4345	4386	0		49
							4780 9							
05	61969	X	22965	-0-	-39004	-0-	789 1	17787 3	Y	3990	3989	0		50
							4389 9							
06	35100	X	23598	-0-	-11502	-0-	824 1	18790 3	Y	3622	3622	0		50
							3984 9							
07	25203	X	18796	-0-	-6407	-0-	627 1	14831 3	Y	2981	2984	0		47
							59 4	3279 9						
08	25203	X	16077	-0-	-9126	-0-	523 1	12540 3	Y	2658	2654	0		51
							90 4	2924 9						
09	23610	X	13579	-0-	-10031	-0-	434 1	10592 3	Y	2284	2283	0		52
							41 4	2512 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436														
04	46620	X	4149	-0-	-42471	-0-	276 1	2469 3	Y	1244	1245	0		44
							36 4	1368 9						
05	41943	X	4602	-0-	-37341	-0-	93 1	3296 3	Y	1031	1051	0		24
							79 4	1134 9						
06	27090	X	26395	-0-	-695	-0-	1042 1	21697 3	Y	2933	2909	0		48
							430 4	3226 9						
07	27993	X	25689	-0-	-2304	-0-	993 1	21547 3	Y	2628	2629	0		47
							258 4	2891 9						
08	27993	X	22922	-0-	-5071	-0-	884 1	19591 3	Y	2104	2113	0		38
							133 4	2314 9						
09	26400	X	19924	-0-	-6476	-0-	756 1	17265 3	Y	1694	1698	0		34
							40 4	1863 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		40110 X	6058	-0-	-34052	-0-	291	1	4531	3	Y	1084	1080	0		35
							44	4	1192	9						
05		42346 X	24090	-0-	-18256	-0-	463	1	17895	3	Y	4936	4858	0		113
							302	4	5430	9						
06		40980 X	16809	-0-	-24171	-0-	756	1	13424	3	Y	2106	2184	0		35
							312	4	2317	9						
07		42346 X	16259	-0-	-26087	-0-	755	1	12783	3	Y	2295	2289	0		41
							196	4	2525	9						
08		24087 X	15867	-0-	-8220	-0-	900	1	12742	3	Y	1900	1906	0		35
							135	4	2090	9						
09		23310 X	18073	-0-	-5237	-0-	974	1	14982	3	Y	1878	1875	0		38
							51	4	2066	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290																
04		81030 X	6674	-0-	-74356	-0-	169	1	5367	3	Y	1004	1057	0		27
							34	4	1104	9						
05		82305 X	42403	-0-	-39902	-0-	1700	1	32826	3	Y	6655	6530	0		152
							556	4	7321	9						
06		72210 X	37244	-0-	-34966	-0-	1415	1	29281	3	Y	5421	5483	0		90
							585	4	5963	9						
07		47802 X	26197	-0-	-21605	-0-	695	1	20800	3	Y	4048	4066	0		72
							249	4	4453	9						
08		44888 X	30461	-0-	-14427	-0-	1169	1	25519	3	Y	3271	3284	0		59
							175	4	3598	9						
09		41040 X	25418	-0-	-15622	-0-	959	1	21461	3	Y	2680	2685	0		54
							50	4	2948	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095																
04		82170 X	3529	-0-	-78641	-0-	24	1	2543	3	Y	835	912	0		32
							43	4	919	9						
05		84909 X	47598	-0-	-37311	-0-	947	1	36972	3	Y	8240	8083	0		189
							615	4	9064	9						
06		75630 X	40717	-0-	-34913	-0-	1530	1	31726	3	Y	6208	6294	0		103
							632	4	6829	9						
07		74772 X	35896	-0-	-38876	-0-	1371	1	29638	3	Y	4119	4148	0		74
							356	4	4531	9						
08		60512 X	32002	-0-	-28510	-0-	1210	1	26629	3	Y	3619	3627	0		66
							182	4	3981	9						
09		46050 X	25358	-0-	-20692	-0-	937	1	21233	3	Y	2854	2863	0		57
							49	4	3139	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483																
04		38670 X	20636	-0-	-18034	-0-	703	1	13947	3	Y	5374	5277	0		151
							75	4	5911	9						
05		56296 X	47590	-0-	-8706	-0-	1629	1	37571	3	Y	7047	7037	0		161
							638	4	7752	9						
06		54480 X	42617	-0-	-11863	-0-	1754	1	35342	3	Y	4360	4449	0		72
							725	4	4796	9						
07		56296 X	37916	-0-	-18380	-0-	1579	1	32023	3	Y	3549	3558	0		63
							410	4	3904	9						
08		47585 X	16310	-0-	-31275	-0-	835	1	13441	3	Y	1735	1766	0		32
							125	4	1909	9						
09		46050 X	32377	-0-	-13673	-0-	1425	1	27592	3	Y	2986	2958	0		60
							75	4	3285	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
NITSCH UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 278187		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	83730 X	31594	-0-	-52136	-0-	1010	1	28351	3	Y	1816	1793	0		92
						235	4	1998	9						
05	76415 X	49783	-0-	-26632	-0-	2618	1	44817	3	Y	1864	1863	0		93
						298	4	2050	9						
06	50940 X	47572	-0-	-3368	-0-	2304	1	43174	3	Y	1603	1629	0		67
						331	4	1763	9						
07	47771 X	43126	-0-	-4645	-0-	2324	1	39236	3	Y	1371	1348	0		90
						58	4	1508	9						
08	49786 X	34553	-0-	-15233	-0-	2345	1	30834	3	Y	1192	1215	0		67
						63	4	1311	9						
09	48180 X	29749	-0-	-18431	-0-	2010	1	26567	3	Y	1015	1018	0		64
						55	4	1117	9						
NITSCH UNIT A		WELL #: 310H		RRCID -> 278188		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306						
04	49440 X	42510	-0-	-6930	-0-	2436	1	37824	3	Y	1743	1726	0		88
						333	4	1917	9						
05	51088 X	47116	-0-	-3972	-0-	2647	1	42191	3	Y	1797	1795	0		90
						301	4	1977	9						
06	49440 X	36182	-0-	-13258	-0-	2039	1	32281	3	Y	1426	1457	0		59
						293	4	1569	9						
07	48453 X	31066	-0-	-17387	-0-	2172	1	27331	3	Y	1372	1341	0		90
						54	4	1509	9						
08	47120 X	28812	-0-	-18308	-0-	2173	1	25253	3	Y	1207	1229	0		68
						58	4	1328	9						
09	45600 X	25318	-0-	-20282	-0-	1947	1	22284	3	Y	940	949	0		59
						53	4	1034	9						
NITSCH UNIT A		WELL #: 313H		RRCID -> 278190		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332						
04	104130 X	44849	-0-	-59281	-0-	1247	1	39182	3	Y	3724	3648	0		189
						324	4	4096	9						
05	91760 X	62781	-0-	-28979	-0-	3383	1	55797	3	Y	2924	2967	0		146
						385	4	3216	9						
06	74190 X	50941	-0-	-23249	-0-	2771	1	44744	3	Y	2753	2785	0		114
						398	4	3028	9						
07	65534 X	46207	-0-	-19327	-0-	2743	1	40752	3	Y	2403	2359	0		158
						69	4	2643	9						
08	62775 X	41555	-0-	-21220	-0-	2672	1	36498	3	Y	2103	2143	0		118
						72	4	2313	9						
09	60750 X	36316	-0-	-24434	-0-	2359	1	31865	3	Y	1844	1846	0		116
						64	4	2028	9						
NITSCH UNIT A		WELL #: 509H		RRCID -> 278192		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100						
04	67350 X	42041	-0-	-25309	-0-	2345	1	37867	3	Y	1371	1363	0		69
						321	4	1508	9						
05	51336 X	30861	-0-	-20475	-0-	1844	1	27523	3	Y	1167	1178	0		58
						210	4	1284	9						
06	40230 X	25556	-0-	-14674	-0-	1730	1	22668	3	Y	827	851	0		34
						248	4	910	9						
07	43431 X	21427	-0-	-22004	-0-	1691	1	18943	3	Y	683	672	0		45
						42	4	751	9						
08	43431 X	19161	-0-	-24270	-0-	1660	1	16799	3	Y	597	609	0		33
						45	4	657	9						
09	42030 X	17424	-0-	-24606	-0-	1519	1	15361	3	Y	457	461	0		29
						41	4	503	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
NITSCH UNIT A		WELL #: 512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	78330 X	37389	-0-	-40941	-0-	2170	1 33491	3 Y	1301	1288 0	66
						297	4 1431	9			
05	62868 X	35355	-0-	-27513	-0-	2033	1 31652	3 Y	1308	1309 0	65
						231	4 1439	9			
06	46140 X	27039	-0-	-19101	-0-	1723	1 23774	3 Y	1177	1193 0	49
						247	4 1295	9			
07	45663 X	23524	-0-	-22139	-0-	1622	1 20577	3 Y	1167	1139 0	77
						41	4 1284	9			
08	45663 X	21750	-0-	-23913	-0-	1617	1 18859	3 Y	1119	1133 0	63
						43	4 1231	9			
09	37380 X	19413	-0-	-17967	-0-	1496	1 16824	3 Y	956	959 0	60
						41	4 1052	9			

NITSCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332			
04	71160 X	41721	-0-	-29439	-0-	2279	1 36777	3 Y	2139	2082 0	108
						312	4 2353	9			
05	55335 X	40061	-0-	-15274	-0-	2307	1 35946	3 Y	1405	1443 0	70
						262	4 1546	9			
06	47190 X	29736	-0-	-17454	-0-	1638	1 26584	3 Y	1163	1185 0	48
						235	4 1279	9			
07	46562 X	25313	-0-	-21249	-0-	1540	1 22535	3 Y	1090	1066 0	72
						39	4 1199	9			
08	46562 X	21581	-0-	-24981	-0-	1626	1 18951	3 Y	873	896 0	49
						44	4 960	9			
09	41730 X	19071	-0-	-22659	-0-	1466	1 16717	3 Y	771	771 0	49
						40	4 848	9			

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278349		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232			
04	46620 X	27993	-0-	-18627	-0-	1299	1 23586	3 Y	2825	2843 0	48
						3108	9				
05	36549 X	24707	-0-	-11842	-0-	1169	1 21044	3 Y	2267	2273 0	42
						2494	9				
06	34830 X	17585	-0-	-17245	-0-	918	1 14959	3 Y	1553	1570 0	25
						1708	9				
07	35991 X	18314	-0-	-17677	-0-	895	1 15117	3 Y	1967	1951 0	41
						138	4 2164	9			
08	28210 X	16557	-0-	-11653	-0-	870	1 13739	3 Y	1678	1685 0	31
						102	4 1846	9		3 1	
09	27300 X	13508	-0-	-13792	-0-	692	1 11189	3 Y	1431	1446 0	16
						53	4 1574	9			

EASLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278350		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277			
04	47550 X	29102	-0-	-18448	-0-	1384	1 24835	3 Y	2621	2631 0	45
						2883	9				
05	41075 X	26101	-0-	-14974	-0-	1253	1 22271	3 Y	2343	2344 0	44
						2577	9				
06	35670 X	21756	-0-	-13914	-0-	1154	1 18627	3 Y	1795	1811 0	28
						1975	9				
07	36859 X	23502	-0-	-13357	-0-	1484	1 19222	3 Y	2331	2311 0	48
						232	4 2564	9			
08	27798 X	27798	-0-	-0-	-0-	2219	1 22847	3 Y	2244	2246 0	42
						264	4 2468	9		4 1	
*09	21348 X	21348	-0-	-0-	-0-	1669	1 17524	3 Y	1843	1865 0	20
						128	4 2027	9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 278457		COMPL. DATE 05/03/2015		TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	62310 X	41357	-0-	-20953	-0-	265 1	31166 3	N	8594	279 0	8168 1	244
						473 4	9453 9					
05	60450 X	40119	-0-	-20331	-0-	241 1	30401 3	N	8102	8056 0		290
						565 4	8912 9					
06	38640 X	34541	-0-	-4099	-0-	212 1	25938 3	N	7077	7077 0		262
						606 4	7785 9					
07	42749 X	33480	-0-	-9269	-0-	230 1	25655 3	N	6674	6674 0		194
						254 4	7341 9					
08	42749 X	30347	-0-	-12402	-0-	216 1	22995 3	N	6136	6126 0		204
						386 4	6750 9					
09	41370 X	27431	-0-	-13939	-0-	189 1	21053 3	N	5368	5327 0		245
						284 4	5905 9					

MOBIL UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 278587		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143				
04	62100 X	24399	-0-	-37701	-0-	1270 1	20994 3	Y	1941	1930 0		41
						2135 9						
05	51677 X	20625	-0-	-31052	-0-	1036 1	17798 3	Y	1628	1640 0		29
						1791 9						
06	29310 X	15712	-0-	-13598	-0-	785 1	13484 3	Y	1312	1312 0		29
						1443 9						
07	30287 X	13753	-0-	-16534	-0-	596 1	11444 3	Y	1520	1517 0		32
						41 4	1672 9					
08	24521 X	13865	-0-	-10656	-0-	691 1	11464 3	Y	1519	1519 0		32
						39 4	1671 9					
09	23730 X	14404	-0-	-9326	-0-	1221 1	11677 3	Y	1276	1272 0		36
						102 4	1404 9					

MOBIL UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 278588		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134				
04	69870 X	30522	-0-	-39348	-0-	239 1	26180 3	N	3730	3705 0		79
						4103 9						
05	65751 X	31451	-0-	-34300	-0-	1144 1	26558 3	N	3408	3426 0		61
						3749 9						
06	43230 X	30145	-0-	-13085	-0-	1513 1	25750 3	N	2620	2623 0		58
						2882 9						
07	37727 X	28031	-0-	-9696	-0-	1241 1	23662 3	N	2765	2765 0		58
						86 4	3042 9					
08	31496 X	25366	-0-	-6130	-0-	1163 1	21424 3	N	2466	2473 0		51
						66 4	2713 9					
09	30480 X	22722	-0-	-7758	-0-	1056 1	19139 3	N	2217	2205 0		63
						88 4	2439 9					

MOBIL UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 278717		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150				
04	77190 X	28300	-0-	-48890	-0-	1447 1	23956 3	Y	2634	2617 0		56
						2897 9						
05	57133 X	25543	-0-	-31590	-0-	1260 1	21701 3	Y	2347	2361 0		42
						2582 9						
06	38070 X	20792	-0-	-17278	-0-	1029 1	17633 3	Y	1936	1935 0		43
						2130 9						
07	39339 X	18505	-0-	-20834	-0-	801 1	15358 3	Y	2082	2081 0		44
						56 4	2290 9					
08	28024 X	15567	-0-	-12457	-0-	694 1	12868 3	Y	1787	1794 0		37
						39 4	1966 9					
09	27120 X	12557	-0-	-14563	-0-	563 1	10246 3	Y	1546	1539 0		44
						47 4	1701 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
MOBIL UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	278772	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	12134	PERF.12427	- 18263		
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	

04		27270 X	22473	-0-	-4797	-0-	1132 1	18638 3	Y	2457	2437 0		52	
							2703 9							
05		27218 X	21130	-0-	-6088	-0-	1042 1	17634 3	Y	2231	2243 0		40	
							2454 9							
06		26340 X	18533	-0-	-7807	-0-	921 1	15391 3	Y	2019	2014 0		45	
							2221 9							
07		27218 X	18172	-0-	-9046	-0-	813 1	15192 3	Y	1919	1924 0		40	
							56 4	2111 9						
08		22630 X	15296	-0-	-7334	-0-	754 1	12668 3	Y	1665	1670 0		35	
							42 4	1832 9						
*09		24898 X	24898	-0-	-0-	-0-	1248 1	20690 3	Y	2595	2556 0		74	
							105 4	2855 9						

MAY UNIT 1				WELL #:	12H	RRCID ->	278783	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	12172	PERF.12367	- 16411	
04		76710 X	24415	-0-	-52295	-0-	18787 3	5628 9	Y	5116	5135 0		32	
05		61504 X	21950	-0-	-39554	-0-	862 1	16065 3	Y	4566	4550 0		48	
							5023 9							
06		46710 X	18047	-0-	-28663	-0-	685 1	13158 3	Y	3822	3824 0		46	
							4204 9							
07		35619 X	16086	-0-	-19533	-0-	611 1	11556 3	Y	3557	3563 0		40	
							6 4	3913 9						
08		23343 X	13109	-0-	-10234	-0-	505 1	9053 3	Y	3222	3216 0		46	
							7 4	3544 9						
09		22590 X	15246	-0-	-7344	-0-	978 1	10412 3	Y	3497	3486 0		57	
							9 4	3847 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C				WELL #:	502H	RRCID ->	278792	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	11807	PERF.12986	- 15973	
04		51960 X	13080	-0-	-38880	-0-	591 1	9998 3	Y	2100	2100 0		81	
							181 4	2310 9						
05		34596 X	12034	-0-	-22562	-0-	486 1	9269 3	Y	1927	1964 0		44	
							159 4	2120 9						
06		26550 X	9765	-0-	-16785	-0-	361 1	7541 3	Y	1558	1576 0		26	
							149 4	1714 9						
07		20119 X	8741	-0-	-11378	-0-	321 1	6834 3	Y	1366	1368 0		24	
							83 4	1503 9						
08		12338 X	8575	-0-	-3763	-0-	370 1	6700 3	Y	1317	1317 0		24	
							56 4	1449 9						
09		11940 X	8186	-0-	-3754	-0-	822 1	5882 3	Y	1308	1306 0		26	
							43 4	1439 9						

HOLLMAN UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	278844	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12309	PERF.12510	- 16348	
04		54630 X	26496	-0-	-28134	-0-	1191 1	21578 3	Y	3388	3394 0		58	
							3727 9							
05		56451 X	23932	-0-	-32519	-0-	1084 1	19467 3	Y	3074	3075 0		57	
							3381 9							
06		43620 X	19648	-0-	-23972	-0-	1115 1	15886 3	Y	2406	2425 0		38	
							2647 9							
07		35340 X	21791	-0-	-13549	-0-	1081 1	17954 3	Y	2354	2343 0		49	
							167 4	2589 9						
*08		18132 X	18132	-0-	-0-	-0-	942 1	14722 3	Y	2143	2148 0	4 1	40	
							111 4	2357 9						
09		25470 X	NO RPT	-0-	-25470	-0-			Y	NO RPT			40	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
		//CONT.//		525398										
		WELL #:		7H		RRCID -> 278985		COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		87120 X	43853	-0-	-43267	-0-	1996	1	36083	3	Y	5249	5261 0	89
							5774	9						
05		90024 X	40285	-0-	-49739	-0-	1855	1	33246	3	Y	4713	4715 0	87
							5184	9						
06		66030 X	30751	-0-	-35279	-0-	1576	1	25093	3	Y	3711	3739 0	59
							4082	9						
07		51212 X	31545	-0-	-19667	-0-	1527	1	25372	3	Y	4010	3986 0	83
							235	4	4411	9				
*08		28879 X	28879	-0-	-0-	-0-	1488	1	23212	3	Y	3640	3650 0	67
							175	4	4004	9			6 1	
09		40770 X	NO RPT	-0-	-40770	-0-					Y	NO RPT		67

DIRECT ASSETS UNIT														
		WELL #:		5H		RRCID -> 278992		COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600			
04		19320 X	16507	-0-	-2813	-0-	823	1	12076	3	Y	3280	3296 0	34
							3608	9						
05		23250 X	15874	-0-	-7376	-0-	937	1	11382	3	Y	3232	3215 0	51
							3555	9						
06		22500 X	17003	-0-	-5497	-0-	1129	1	12669	3	Y	2914	2907 0	58
							3205	9						
07		23250 X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	-0-	58 0	-0-
08		19809 X	-0-	-0-	-19809	-0-					Y	-0-		-0-
09		17010 X	16277	-0-	-733	-0-	1076	1	12576	3	Y	2303	2239 0	64
							92	4	2533	9				

MAY B UNIT														
		WELL #:		9H		RRCID -> 279559		COMPL. DATE 11/24/2015			TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379			
04		113940 X	35051	-0-	-78889	-0-	1522	1	27685	3	N	5313	5308 0	90
							5844	9						
05		117738 X	30201	-0-	-87537	-0-	1316	1	23738	3	Y	4679	4682 0	87
							5147	9						
06		75090 X	24940	-0-	-50150	-0-	1045	1	20110	3	Y	3441	3477 0	51
							3785	9						
07		52297 X	22533	-0-	-29764	-0-	766	1	18299	3	Y	3087	3089 0	49
							72	4	3396	9				
08		46903 X	19482	-0-	-27421	-0-	649	1	15706	3	Y	2741	2738 0	52
							112	4	3015	9				
09		35040 X	17050	-0-	-17990	-0-	564	1	13796	3	Y	2396	2393 0	55
							54	4	2636	9				

MAY B UNIT														
		WELL #:		8H		RRCID -> 279630		COMPL. DATE 11/24/2015			TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271			
04		93450 X	30604	-0-	-62846	-0-	1881	1	24173	3	N	4136	4119 0	70
							4550	9						
05		22736 X	22736	-0-	-0-	-0-	1666	1	17439	3	Y	3301	3310 0	61
							3631	9						
06		52260 X	16602	-0-	-35658	-0-	1228	1	12733	3	Y	2401	2427 0	35
							2641	9						
07		40393 X	16047	-0-	-24346	-0-	1038	1	12601	3	Y	2101	2103 0	33
							97	4	2311	9				
08		31620 X	14219	-0-	-17401	-0-	928	1	10921	3	Y	2009	2004 0	38
							160	4	2210	9				
09		30600 X	12320	-0-	-18280	-0-	916	1	9293	3	Y	1840	1836 0	42
							87	4	2024	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
KENNEDY		WELL #: 9H		RRCID -> 279729		COMPL. DATE 12/20/2015				TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	110760 X	58757	-0-	-52003	-0-	421	1	49555	3	Y	7983	7926	0			169
						8781	9									
05	114452 X	53751	-0-	-60701	-0-	384	1	45751	3	Y	6924	6970	0			123
						7616	9									
06	110760 X	44376	-0-	-66384	-0-	307	1	37797	3	Y	5702	5698	0			127
						6272	9									
07	83824 X	40233	-0-	-43591	-0-	277	1	34406	3	Y	4935	4958	0			104
						121	4	5429	9							
08	68138 X	21665	-0-	-46473	-0-	199	1	18367	3	Y	2766	2813	0			57
						56	4	3043	9							
09	58770 X	38415	-0-	-20355	-0-	231	1	32294	3	Y	5223	5131	0			149
						145	4	5745	9							
KENNEDY		WELL #: 320H		RRCID -> 279836		COMPL. DATE 12/20/2015				TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327						
04	122820 X	71098	-0-	-51722	-0-	534	1	59459	3	Y	10095	10028	0			213
						11105	9									
05	126914 X	59200	-0-	-67714	-0-	446	1	49732	3	Y	8202	8269	0			146
						9022	9									
06	122820 X	58092	-0-	-64728	-0-	422	1	48880	3	Y	7991	7959	0			178
						8790	9									
07	98642 X	54076	-0-	-44566	-0-	393	1	45720	3	Y	7093	7122	0			149
						161	4	7802	9							
08	81530 X	40940	-0-	-40590	-0-	304	1	34650	3	Y	5348	5386	0			111
						103	4	5883	9							
09	71100 X	32937	-0-	-38163	-0-	266	1	25154	3	Y	6730	6649	0			192
						114	4	7403	9							
KENNEDY		WELL #: 519H		RRCID -> 279837		COMPL. DATE 12/20/2015				TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918						
04	125100 X	94980	-0-	-30120	-0-	737	1	81680	3	Y	11421	11338	0			241
						12563	9									
05	129270 X	88213	-0-	-41057	-0-	684	1	76080	3	Y	10408	10464	0			185
						11449	9									
06	125100 X	78816	-0-	-46284	-0-	585	1	68355	3	Y	8978	8964	0			199
						9876	9									
07	126697 X	76245	-0-	-50452	-0-	559	1	66621	3	Y	8028	8058	0			169
						234	4	8831	9							
08	109151 X	61801	-0-	-47350	-0-	1214	1	53435	3	Y	6359	6396	0			132
						157	4	6995	9							
09	94980 X	27005	-0-	-67975	-0-	546	1	21535	3	Y	4387	4394	0			125
						98	4	4826	9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 279839		COMPL. DATE 11/15/2015				TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604						
04	122490 X	26696	-0-	-95794	-0-	769	1	21768	3	Y	3781	3812	0			39
						4159	9									
05	126573 X	9007	-0-	-117566	-0-	42	1	3813	3	Y	4684	4649	0			74
						5152	9									
06	122490 X	25332	-0-	-97158	-0-	785	1	19627	3	Y	4473	4458	0			89
						4920	9									
07	46190 X	22037	-0-	-24153	-0-	939	1	17097	3	Y	3515	3546	0			58
						134	4	3867	9							
08	34100 X	33116	-0-	-984	-0-	1311	1	26403	3	Y	4618	4564	0			112
						322	4	5080	9							
*09	29257 X	29257	-0-	-0-	-0-	1220	1	24229	3	Y	3366	3385	0			93
						105	4	3703	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
MARATHON OIL EF LLC																
FOSTER UNIT																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 525398																
WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		104250 X	71634	-0-	-32616	-0-	361	1	60053	3	Y	10200	10235	0		115
							11220	9								
05		107725 X	65112	-0-	-42613	-0-	279	1	55169	3	Y	8785	8789	0		111
							9664	9								
06		104250 X	53996	-0-	-50254	-0-	188	1	46054	3	Y	7049	7063	0		97
							7754	9								
07		107725 X	48485	-0-	-59240	-0-	174	1	41186	3	Y	6335	6332	0		100
							156	4	6969	9						
08		79205 X	42048	-0-	-37157	-0-	142	1	35601	3	Y	5509	5504	0		105
							245	4	6060	9						
09		71640 X	33350	-0-	-38290	-0-	109	1	28572	3	Y	4146	4157	0		94
							108	4	4561	9						
FORSHAGE-HOWELL UNIT																
WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784																
04		186960 X	105750	-0-	-81210	-0-	842	1	90685	3	Y	12930	13019	0		220
							14223	9								
05		193192 X	87117	-0-	-106075	-0-	697	1	76820	3	Y	8727	8785	0		162
							9600	9								
06		186960 X	102163	-0-	-84797	-0-	730	1	92489	3	Y	8131	8164	0		129
							8944	9								
07		193192 X	91784	-0-	-101408	-0-	1047	1	83795	3	Y	5647	5659	0		117
							730	4	6212	9						
08		146320 X	65087	-0-	-81233	-0-	422	1	59328	3	Y	4646	4667	0	2 1	94
							226	4	5111	9						
09		105750 X	56736	-0-	-49014	-0-	3027	1	49817	3	Y	3326	3383	0		37
							233	4	3659	9						
HOLLMAN UNIT																
WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643																
04		91080 X	30536	-0-	-60544	-0-	1319	1	23504	3	Y	5194	5207	0		88
							5713	9								
05		94116 X	29244	-0-	-64872	-0-	1301	1	22984	3	Y	4508	4512	0		84
							4959	9								
06		47340 X	22819	-0-	-24521	-0-	1222	1	18145	3	Y	3138	3172	0		50
							3452	9								
07		35154 X	17379	-0-	-17775	-0-	1110	1	13398	3	Y	2452	2451	0		51
							174	4	2697	9						
08		35154 X	18659	-0-	-16495	-0-	1783	1	14727	3	Y	1760	1775	0	3 1	33
							213	4	1936	9						
09		30540 X	15977	-0-	-14563	-0-	1287	1	12459	3	Y	1938	1949	0		22
							99	4	2132	9						
FORSHAGE-HOWELL UNIT																
WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536																
04		DELQ PR	111494	-0-	111494	111494	860	1	96548	3	Y	12805	12877	0		218
							14086	9								
05		207799 X	96305	-0-	-111494	-0-	772	1	84564	3	Y	9972	10005	0		185
							10969	9								
06		184530 X	79689	-0-	-104841	-0-	630	1	70872	3	Y	7443	7510	0		118
							8187	9								
07		190681 X	67853	-0-	-122828	-0-	492	1	60410	3	Y	5842	5839	0		121
							525	4	6426	9						
08		145297 X	60384	-0-	-84913	-0-	420	1	54484	3	Y	4804	4825	0	2 1	98
							196	4	5284	9						
09		111480 X	43820	-0-	-67660	-0-	371	1	39233	3	Y	3672	3717	0		53
							177	4	4039	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						

		WELL #: 508H		RRCID -> 280185		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252						
04	379530 X	75038	-0-	-304492	-0-	344	1	63701	3	Y	9994	10024	0			113
						10993	9									
05	392181 X	74162	-0-	-318019	-0-	285	1	63593	3	Y	9349	9344	0			118
						10284	9									
06	379530 X	62466	-0-	-317064	-0-	190	1	53957	3	Y	7563	7577	0			104
						8319	9									
07	392181 X	57674	-0-	-334507	-0-	179	1	49689	3	Y	6925	6920	0			109
						188	4	7618	9							
08	80693 X	51190	-0-	-29503	-0-	147	1	44005	3	Y	6124	6116	0			117
						302	4	6736	9							
09	75030 X	43413	-0-	-31617	-0-	124	1	37633	3	Y	5013	5016	0			114
						142	4	5514	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 280250		COMPL. DATE 10/19/2015				TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597						
04	113310 X	36890	-0-	-76420	-0-	1640	1	29333	3	Y	5379	5383	0			91
						5917	9									
05	117087 X	40659	-0-	-76428	-0-	1813	1	32091	3	Y	6141	6118	0			114
						6755	9									
06	113310 X	20222	-0-	-93088	-0-	1036	1	16138	3	Y	2771	2841	0			44
						3048	9									
07	0 W	10608	-0-	10608	10608	527	1	8131	3	Y	1698	1707	0			35
						82	4	1868	9							
08	33379 X	22771	-0-	-10608	-0-	1274	1	17775	3	Y	3247	3217	0	5	1	60
						150	4	3572	9							
09	39360 X	19234	-0-	-20126	-0-	1042	1	15305	3	Y	2552	2584	0			28
						80	4	2807	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 280324		COMPL. DATE 04/02/2016				TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185						
04	94331 X	94331	-0-	-0-	-0-	624	1	75062	3	Y	16950	16759	0			191
						18645	9									
05	DELQ PR	67440	-0-	67440	67440	357	1	54742	3	Y	11219	11269	0			141
						12341	9									
06	111038 X	43598	-0-	-67440	-0-	312	1	35865	3	Y	6746	6794	0			93
						7421	9									
07	94736 X	36191	-0-	-58545	-0-	157	1	30120	3	Y	5273	5283	0			83
						114	4	5800	9							
08	94736 X	25507	-0-	-69229	-0-	506	1	20686	3	Y	3788	3799	0			72
						148	4	4167	9							
09	91680 X	24668	-0-	-67012	-0-	839	1	20518	3	Y	2937	2942	0			67
						80	4	3231	9							

FRANKE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280325		COMPL. DATE 04/02/2016				TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170						
04	0	112573	-0-	112573	112573	720	1	90494	3	Y	19417	19198	0			219
						21359	9									
05	DELQ PR	76841	-0-	76841	189414	392	1	62219	3	Y	12936	12992	0			163
						14230	9									
06	236307 X	46893	-0-	-189414	-0-	193	1	38641	3	Y	7326	7388	0			101
						8059	9									
07	127007 X	32870	-0-	-94137	-0-	149	1	26900	3	Y	5199	5218	0			82
						102	4	5719	9							
08	127007 X	28132	-0-	-98875	-0-	759	1	22923	3	Y	3896	3904	0			74
						164	4	4286	9							
09	122910 X	23142	-0-	-99768	-0-	781	1	19109	3	Y	2888	2896	0			66
						75	4	3177	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
URRUTIA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 280333		COMPL. DATE 03/17/2016				TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	44493	-0-	44493	80518	197	1	35080	3	Y	8378	8378	0	95
						9216	9							
05	DELQ PR	32939	-0-	32939	113457	772	1	27603	3	Y	4149	4192	0	52
						4564	9							
06	143361 X	29904	-0-	-113457	-0-	1039	1	23664	3	Y	4728	4715	0	65
						5201	9							
07	67115 X	32886	-0-	-34229	-0-	1101	1	25886	3	Y	5269	5251	0	83
						103	4	5796	9					
08	67115 X	10006	-0-	-57109	-0-	582	1	6973	3	Y	2137	2179	0	41
						100	4	2351	9					
09	64950 X	17825	-0-	-47125	-0-	827	1	13517	3	Y	3093	3064	0	70
						79	4	3402	9					
URRUTIA UNIT		WELL #: 506H		RRCID -> 280334		COMPL. DATE 03/17/2016				TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299				
04	0	100690	-0-	100690	148544	73170	3	27520	9	N	25018	24953	0	156
						388	1	56390	3	N	18856	18813	0	199
05	DELQ PR	77520	-0-	77520	226064	20742	9							
						311	1	41912	3	N	13501	13537	0	163
06	283138 X	57074	-0-	-226064	-0-	14851	9							
						244	1	32779	3	N	11122	11160	0	125
						17	4	12234	9					
08	109647 X	37000	-0-	-72647	-0-	1240	1	26960	3	N	7982	7994	0	113
						20	4	8780	9					
09	106110 X	32841	-0-	-73269	-0-	1213	1	24304	3	N	6648	6652	0	109
						11	4	7313	9					
URRUTIA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 280335		COMPL. DATE 03/17/2016				TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282				
04	0	72012	-0-	72012	121861	442	1	53386	3	Y	16531	16482	0	187
						18184	9							
05	DELQ PR	50690	-0-	50690	172551	284	1	38096	3	Y	11191	11237	0	141
						12310	9							
06	209663 X	37112	-0-	-172551	-0-	779	1	27846	3	Y	7715	7750	0	106
						8487	9							
07	80414 X	31405	-0-	-49009	-0-	995	1	23648	3	Y	6063	6074	0	95
						93	4	6669	9					
08	80414 X	21179	-0-	-59235	-0-	660	1	15519	3	Y	4442	4452	0	85
						114	4	4886	9					
09	77820 X	17817	-0-	-60003	-0-	534	1	13051	3	Y	3801	3799	0	87
						51	4	4181	9					
URRUTIA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280336		COMPL. DATE 03/20/2016				TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326				
04	0	52316	-0-	52316	83103	40502	3	11814	9	Y	10740	10729	0	67
						112	1	23450	3	Y	5944	5948	0	63
05	DELQ PR	30100	-0-	30100	113203	6538	9							
						1017	1	19553	3	Y	4526	4534	0	55
06	138752 X	25549	-0-	-113203	-0-	4979	9							
						1078	1	20320	3	Y	4509	4513	0	51
						11	4	4960	9					
08	77655 X	17357	-0-	-60298	-0-	745	1	12988	3	Y	3285	3290	0	46
						10	4	3614	9					
09	75150 X	18379	-0-	-56771	-0-	705	1	13981	3	Y	3352	3343	0	55
						6	4	3687	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED													CAPACITY							
MARATHON OIL EF LLC													//CONT.// 525398							
URRUTIA UNIT													WELL #: 502H RRCID -> 280337		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12218		PERF.12586 - 18109	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04	0	93874	-0-	93874	157388	595	1	68438	3	Y	22583	22502	0			255				
						24841	9													
05	DELQ PR	69186	-0-	69186	226574	398	1	50892	3	Y	16269	16319	0			205				
						17896	9													
06	269816 X	43242	-0-	-226574	-0-	217	1	32348	3	Y	9706	9778	0			133				
						10677	9													
07	124217 X	34824	-0-	-89393	-0-	621	1	26044	3	Y	7325	7343	0			115				
						101	4	8058	9											
08	124217 X	28250	-0-	-95967	-0-	875	1	20922	3	Y	5730	5736	0			109				
						150	4	6303	9											
09	120210 X	23499	-0-	-96711	-0-	729	1	17760	3	Y	4491	4498	0			102				
						70	4	4940	9											
KENNEDY													WELL #: 319H RRCID -> 280400		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 12142		PERF.12798 - 19665	
04	142500 X	60301	-0-	-82199	-0-	527	1	46825	3	Y	11772	11689	0			249				
						12949	9													
05	147250 X	55109	-0-	-92141	-0-	475	1	43084	3	Y	10500	10562	0			187				
						11550	9													
06	142500 X	53391	-0-	-89109	-0-	419	1	43457	3	Y	8650	8645	0			192				
						9515	9													
07	147250 X	57662	-0-	-89588	-0-	429	1	48852	3	Y	7462	7497	0			157				
						173	4	8208	9											
08	147250 X	44084	-0-	-103166	-0-	336	1	37404	3	Y	5666	5705	0			118				
						111	4	6233	9											
09	60300 X	2303	-0-	-57997	-0-	63	1	1963	3	Y	243	354	0			7				
						10	4	267	9											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G													WELL #: 6H RRCID -> 280466		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 11905		PERF.12420 - 19437	
05	0	69494	-0-	69494	69494	320	1	53684	3	N	13285	12981	0			304				
						876	4	14614	9											
06	0	59469	-0-	59469	128963	221	1	47655	3	N	9716	9860	0			160				
						905	4	10688	9											
07	179042 X	50079	-0-	-128963	-0-	160	1	41214	3	N	7484	7510	0			134				
						473	4	8232	9											
08	88505 X	34655	-0-	-53850	-0-	409	1	28110	3	N	5409	5445	0			98				
						186	4	5950	9											
09	85650 X	39627	-0-	-46023	-0-	1402	1	32145	3	N	5460	5448	0			110				
						74	4	6006	9											
BAILEY-RETZLOFF UNIT													WELL #: 10H RRCID -> 280519		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 12454		PERF.12480 - 18488	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	SHUT IN	73153	-0-	73153	73153	605	1	56309	3	N	14398	14107	0	24	1	267				
						401	4	15838	9											
09	SHUT IN	52753	-0-	52753	125906	417	1	41954	3	N	9266	9430	0			103				
						189	4	10193	9											

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK				
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 525398																	
MARATHON OIL EF LLC																	
HOLLMAN UNIT																	
WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015													TOTAL DEPTH 12445	PERF.12445 - 17828			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	0	29642	-0-	29642	369207	684	1	22312	3	Y	6042	6079	0		62		
						6646	9										
05	391452 X	22245	-0-	-369207	-0-	154	1	14981	3	Y	6464	6423	0		103		
						7110	9										
06	115560 X	24032	-0-	-91528	-0-	624	1	17695	3	Y	5194	5194	0		103		
						5713	9										
07	119412 X	17078	-0-	-102334	-0-	829	1	12997	3	Y	2847	2903	0		47		
						120	4	3132	9								
08	119412 X	14358	-0-	-105054	-0-	867	1	10589	3	Y	2438	2426	0		59		
						220	4	2682	9								
09	115560 X	11371	-0-	-104189	-0-	816	1	8354	3	Y	1937	1942	0		54		
						70	4	2131	9								
URRUTIA UNIT													WELL #: 6H	RRCID -> 280546	COMPL. DATE 03/21/2016	TOTAL DEPTH 12211	PERF.12536 - 18108
*03	51287 X	51287	-0-	-0-	-0-	362	1	38041	3	N	11713	11622	0		91		
						12884	9										
*04	94978 X	94978	-0-	-0-	-0-	70691	3	24287	9	N	22079	22033	0		137		
*05	68928 X	68928	-0-	-0-	-0-	328	1	50931	3	N	16063	16030	0		170		
						17669	9										
*06	46378 X	46378	-0-	-0-	-0-	253	1	34389	3	N	10669	10710	0		129		
						11736	9										
*07	116498 X	34874	-0-	-81624	-0-	474	1	25355	3	N	8211	8247	0		93		
						13	4	9032	9								
*08	116498 X	30203	-0-	-86295	-0-	1196	1	22418	3	N	5975	5983	0		85		
						16	4	6573	9								
*09	25017 X	25017	-0-	-0-	-0-	936	1	18751	3	N	4838	4844	0		79		
						8	4	5322	9								
BARBOZA UNIT													WELL #: 6H	RRCID -> 280727	COMPL. DATE 04/09/2016	TOTAL DEPTH 12662	PERF.12827 - 16724
04	14B DENY	110865	-0-	110865	110865	833	1	84948	3	Y	22804	22547	0		257		
						25084	9										
05	14B DENY	88539	-0-	88539	199404	494	1	68544	3	Y	17728	17762	0		223		
						19501	9										
06	14B DENY	54394	-0-	54394	253798	272	1	41846	3	Y	11160	11230	0		153		
						12276	9										
07	14B DENY	36422	-0-	36422	290220	212	1	28001	3	Y	7365	7402	0		116		
						107	4	8102	9								
08	318142 X	27922	-0-	-290220	-0-	728	1	21058	3	Y	5441	5453	0		104		
						151	4	5985	9								
09	135390 X	25297	-0-	-110093	-0-	788	1	19250	3	Y	4713	4710	0		107		
						75	4	5184	9								
BARBOZA UNIT													WELL #: 502H	RRCID -> 280728	COMPL. DATE 04/09/2016	TOTAL DEPTH 12590	PERF.12923 - 16805
04	14B DENY	105089	-0-	105089	105089	759	1	80307	3	Y	21839	21592	0		247		
						24023	9										
05	14B DENY	87737	-0-	87737	192826	469	1	68502	3	Y	17060	17092	0		215		
						18766	9										
06	14B DENY	49098	-0-	49098	241924	227	1	38441	3	Y	9482	9567	0		130		
						10430	9										
07	14B DENY	37154	-0-	37154	279078	865	1	28951	3	Y	6568	6595	0		103		
						113	4	7225	9								
08	304348 X	25270	-0-	-279078	-0-	822	1	19850	3	Y	4052	4078	0		77		
						141	4	4457	9								
09	70740 X	17628	-0-	-53112	-0-	566	1	13861	3	Y	2861	2873	0		65		
						54	4	3147	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 508H		RRCID -> 280943		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 510H		RRCID -> 281050		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 12348 PERF.12375 - 18655	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	91195	-0-	91195	91195	795 1 69570 3	N	18480 18107 0 30 1	343
09	SHUT IN	72153	-0-	72153	163348	502 4 20328 9 612 1 56427 3 257 4 14857 9	N	13506 13699 0	150
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281078		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988	
02	0	38878	-0-	38878	38878	364 1 34089 3	Y	4023 3939 0 3 1	81
*03	199431 X	160553	-0-	-38878	-0-	4425 9 1237 1 136984 3	Y	20302 20066 0	317
04	169200 X	126660	-0-	-42540	-0-	22332 9 946 1 109646 3	Y	14607 14676 0	248
05	174840 X	107912	-0-	-66928	-0-	16068 9 827 1 95366 3	Y	10654 10704 0	198
06	169200 X	84969	-0-	-84231	-0-	11719 9 670 1 76586 3	Y	7012 7099 0	111
07	174840 X	72555	-0-	-102285	-0-	7713 9 519 1 65632 3	Y	5304 5306 0	109
08	174840 X	57853	-0-	-116987	-0-	570 4 5834 9 408 1 52475 3	Y	4343 4363 0 1 1	88
09	169200 X	45760	-0-	-123440	-0-	193 4 4777 9 350 1 41650 3 187 4 3573 9	Y	3248 3289 0	47
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 281178		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511	
08	0	117181	-0-	117181	117181	959 1 89848 3	N	23380 22909 0 38 1	433
*09	204913 X	87732	-0-	-117181	-0-	656 4 25718 9 681 1 69933 3 323 4 16795 9	N	15268 15532 0	169
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281179		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677	
08	0	125470	-0-	125470	125470	1026 1 96283 3	N	24975 24471 0 41 1	463
*09	227671 X	102201	-0-	-125470	-0-	688 4 27473 9 814 1 81260 3 367 4 19760 9	N	17964 18228 0	199
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 254906		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758	
SINOR RANCH		WELL #: 5							
04	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4111 3 230 9	Y	209 209 1	-0-
05	4898 X	4270	-0-	-628	-0-	4052 3 218 9	Y	198 198 1	-0-
06	4740 X	3784	-0-	-956	-0-	3594 3 190 9	Y	173 173 1	-0-
07	4898 X	3930	-0-	-968	-0-	3715 3 215 9	Y	195 195 1	-0-
08	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3657 3 223 9	Y	203 203 1	-0-
*09	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3461 3 207 9	Y	188 188 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	10770 X	10229	-0-	-541	-0-	10229	3			Y	-0-				-0-
05	11687 X	10232	-0-	-1455	-0-	10232	3			Y	-0-				-0-
06	11310 X	9721	-0-	-1589	-0-	9721	3			Y	-0-				-0-
07	11687 X	10641	-0-	-1046	-0-	10641	3			Y	-0-				-0-
08	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	3			Y	-0-				-0-
*09	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	3			Y	-0-				-0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

04	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6718	3	151	9	Y	137	137	1		-0-
05	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	6912	3	149	9	Y	135	135	1		-0-
06	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6251	3	129	9	Y	117	117	1		-0-
07	7099 X	6683	-0-	-416	-0-	6554	3	129	9	Y	117	117	1		-0-
08	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6418	3	121	9	Y	110	110	1		-0-
*09	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6084	3	118	9	Y	107	106	1	1 8	-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

04	10590 X	6455	-0-	-4135	-0-	5321	3	1134	9	Y	1031	1031	1		-0-
05	6727 X	5486	-0-	-1241	-0-	4462	3	1024	9	Y	931	930	1	1 8	-0-
06	6360 X	4513	-0-	-1847	-0-	3632	3	881	9	Y	801	801	1		-0-
07	6665 X	4118	-0-	-2547	-0-	3296	3	822	9	Y	747	747	1		-0-
08	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3030	3	756	9	Y	687	677	1	10 8	-0-
*09	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	1972	3	692	9	Y	629	629	1		-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2953	3	51	9	Y	46	46	1		-0-
05	3038 X	2832	-0-	-206	-0-	2785	3	47	9	Y	43	43	1		-0-
06	2940 X	2573	-0-	-367	-0-	2533	3	40	9	Y	36	36	1		-0-
07	3100 X	2952	-0-	-148	-0-	2911	3	41	9	Y	37	37	1		-0-
08	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2372	3	34	9	Y	31	31	1		-0-
*09	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2486	3	35	9	Y	32	32	1		-0-

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

04	8340 X	4624	-0-	-3716	-0-	3150	3	1474	9	Y	1340	1340	1		-0-
05	6665 X	3547	-0-	-3118	-0-	2136	3	1411	9	Y	1283	1283	1		-0-
06	6450 X	3816	-0-	-2634	-0-	2595	3	1221	9	Y	1110	1110	1		-0-
07	6665 X	4555	-0-	-2110	-0-	3124	3	1431	9	Y	1301	1301	1		-0-
08	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	2729	3	1225	9	Y	1114	1110	1	4 8	-0-
*09	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	52	1	1792	3	Y	825	825	1		-0-
						908	9								

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

04	14670 X	7212	-0-	-7458	-0-	5365	3	1847	9	Y	1679	1679	1		-0-
05	12524 X	3614	-0-	-8910	-0-	2484	3	1130	9	Y	1027	1027	1		-0-
06	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	73	73	1		-0-
07	9114 X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
08	DLQ	G-10	170	-0-	170	170	158	3	12	9	11	1			
09	DLQ	G-10	561	-0-	561	731	430	3	131	9	119	1			

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080															
04	5880	X	5690	-0-	-190	-0-	5690	3			N	-0-			
05	6076	X	5735	-0-	-341	-0-	5735	3			N	-0-			
06	5610	X	5471	-0-	-139	-0-	5471	3			N	-0-			
07	5890	X	5645	-0-	-245	-0-	5645	3			N	-0-			
08	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			N	-0-			
*09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-			

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720															
04	11430	X	5492	-0-	-5938	-0-	3720	3	1772	9	Y	1611	1611	1	-0-
05	9393	X	4748	-0-	-4645	-0-	3854	3	894	9	Y	813	812	1	1 8
06	6810	X	4115	-0-	-2695	-0-	3368	3	747	9	Y	679	679	1	-0-
07	6913	X	3967	-0-	-2946	-0-	3079	3	888	9	Y	807	807	1	-0-
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	2402	3	873	9	Y	794	794	1	-0-
*09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2209	3	573	9	Y	521	521	1	-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405															
04	6510	X	5525	-0-	-985	-0-	4778	3	747	9	Y	679	679	1	-0-
05	6727	X	5182	-0-	-1545	-0-	4455	3	727	9	Y	661	661	1	-0-
06	6120	X	4833	-0-	-1287	-0-	4188	3	645	9	Y	586	586	1	-0-
07	6324	X	4932	-0-	-1392	-0-	4272	3	660	9	Y	600	600	1	-0-
08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4241	3	675	9	Y	614	614	1	-0-
*09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	2773	3	462	9	Y	420	420	1	-0-

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850															
04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8446	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7743	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
06	7500	X	7251	-0-	-249	-0-	7207	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
07	8742	X	7508	-0-	-1234	-0-	7471	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
08	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7142	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
*09	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7029	3	31	9	Y	28	28	1	-0-

ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752															
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	210	1	145	3	Y	541	541	1	-0-
							595	9							
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	185	1	485	3	Y	480	480	1	-0-
							528	9							
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	196	1	466	3	Y	536	536	1	-0-
							590	9							
07	930	N	867	-0-	-63	-0-	176	1	176	3	Y	468	468	1	-0-
							515	9							
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	188	1	555	3	Y	694	694	1	-0-
							763	9							
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	147	1	213	3	Y	568	568	1	-0-
							625	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-		5542	3	823	9	Y	748	748	1	-0-
05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-		4685	3	804	9	Y	731	731	1	-0-
06	3600	X	2781	-0-	-819	-0-		1949	3	832	9	Y	756	756	1	-0-
07	6572	X	2480	-0-	-4092	-0-		1747	3	733	9	Y	666	666	1	-0-
08	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-		1592	3	510	9	Y	464	464	1	-0-
09	6360	X	2034	-0-	-4326	-0-		1619	3	415	9	Y	377	377	1	-0-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050																
04	10740	X	9885	-0-	-855	-0-		8187	3	1698	9	Y	1544	1544	1	-0-
05	12090	X	9586	-0-	-2504	-0-		8009	3	1577	9	Y	1434	1434	1	-0-
06	11700	X	9307	-0-	-2393	-0-		7787	3	1520	9	Y	1382	1382	1	-0-
07	12090	X	9412	-0-	-2678	-0-		7921	3	1491	9	Y	1355	1355	1	-0-
08	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-		7369	3	1385	9	Y	1259	1259	1	-0-
*09	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-		7099	3	1364	9	Y	1240	1240	1	-0-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236																
04	3360	X	3308	-0-	-52	-0-		3308	3			Y	-0-			-0-
05	3286	X	2927	-0-	-359	-0-		2927	3			Y	-0-			-0-
06	3180	X	2700	-0-	-480	-0-		2700	3			Y	-0-			-0-
07	3410	X	2873	-0-	-537	-0-		2873	3			Y	-0-			-0-
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-		2909	3			Y	-0-			-0-
*09	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-		2187	3			Y	-0-			-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382																
04	4290	X	4154	-0-	-136	-0-		3394	3	760	9	N	691	691	1	-0-
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-		3580	3	814	9	N	740	740	1	-0-
06	4140	X	3895	-0-	-245	-0-		3261	3	634	9	N	576	576	1	-0-
07	4278	X	4100	-0-	-178	-0-		3409	3	691	9	N	628	628	1	-0-
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-		3087	3	659	9	N	599	599	1	-0-
09	4260	X	3788	-0-	-472	-0-		3109	3	679	9	N	617	617	1	-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970																
04	7800	X	7434	-0-	-366	-0-		7193	3	241	9	N	219	219	1	-0-
05	7874	X	7360	-0-	-514	-0-		7130	3	230	9	N	209	209	1	-0-
06	7620	X	6991	-0-	-629	-0-		6773	3	218	9	N	198	198	1	-0-
07	7874	X	7152	-0-	-722	-0-		6935	3	217	9	N	197	197	1	-0-
08	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-		6713	3	207	9	N	188	188	1	-0-
*09	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-		6426	3	202	9	N	184	184	1	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722																
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-		633	3	576	9	Y	524	524	1	-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-		470	3	499	9	Y	454	454	1	-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-		324	3	414	9	Y	376	376	1	-0-
07	1054	N	650	-0-	-404	-0-		1	1	255	3	Y	358	358	1	-0-
								394	9							
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-		29	1	1060	3	Y	538	538	1	-0-
								592	9							
*09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-		24	1	859	3	Y	433	433	1	-0-
								476	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782													
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
04		6600 X	6592	-0-	-8	-0-	5950 3	642 9	Y	584	584 1		-0-
05		6820 X	6435	-0-	-385	-0-	5812 3	623 9	Y	566	566 1		-0-
06		6810 X	6026	-0-	-784	-0-	5440 3	586 9	Y	533	533 1		-0-
07		7037 X	5995	-0-	-1042	-0-	5439 3	556 9	Y	505	505 1		-0-
08		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5342 3	545 9	Y	495	495 1		-0-
*09		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5000 3	490 9	Y	445	445 1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102													
04		8070 X	7656	-0-	-414	-0-	5985 3	1671 9	Y	1519	1519 1		-0-
05		8711 X	7303	-0-	-1408	-0-	5686 3	1617 9	Y	1470	1470 1		-0-
06		8430 X	6836	-0-	-1594	-0-	5299 3	1537 9	Y	1397	1397 1		-0-
07		8711 X	7048	-0-	-1663	-0-	5457 3	1591 9	Y	1446	1446 1		-0-
08		7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	5559 3	1653 9	Y	1503	1503 1		-0-
*09		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	5416 3	1588 9	Y	1444	1444 1		-0-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924													
04		11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	10617 3	694 9	Y	631	631 1		-0-
05		11284 X	10837	-0-	-447	-0-	10168 3	669 9	Y	608	608 1		-0-
06		12750 X	10162	-0-	-2588	-0-	9532 3	630 9	Y	573	573 1		-0-
07		13175 X	10117	-0-	-3058	-0-	9519 3	598 9	Y	544	544 1		-0-
08		9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	9235 3	564 9	Y	513	513 1		-0-
09		11310 X	9299	-0-	-2011	-0-	8723 3	576 9	Y	524	524 1		-0-

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382													
04		4620 X	2962	-0-	-1658	-0-	2304 3	658 9	N	598	598 1		-0-
05		4774 X	1782	-0-	-2992	-0-	1439 3	343 9	N	312	312 1		-0-
06		4050 X	1259	-0-	-2791	-0-	1008 3	251 9	N	228	228 1		-0-
07		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	3598 3	964 9	N	876	876 1		-0-
08		8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	6120 3	1880 9	N	1709	1695 1	14 8	-0-
*09		8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	6202 3	1892 9	N	1720	1720 1		-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651													
04		14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	14221 3	597 9	Y	543	543 1		-0-
05		18011 X	14449	-0-	-3562	-0-	13885 3	564 9	Y	513	513 1		-0-
06		17430 X	13201	-0-	-4229	-0-	12716 3	485 9	Y	441	441 1		-0-
07		17322 X	12352	-0-	-4970	-0-	11848 3	504 9	Y	458	457 1	1 8	-0-
08		13981 X	13981	-0-	-0-	-0-	13471 3	510 9	Y	464	464 1		-0-
09		14820 X	12477	-0-	-2343	-0-	12020 3	457 9	Y	415	413 1	2 8	-0-

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822													
04		19110 X	6845	-0-	-12265	-0-	3774 3	3071 9	Y	2792	2790 1	2 8	-0-
05		14508 X	1268	-0-	-13240	-0-	822 3	446 9	Y	405	405 1		-0-
06		13860 X	115	-0-	-13745	-0-	35 3	80 9	Y	73	73 1		-0-
07		12462 X	65	-0-	-12397	-0-	7 3	58 9	Y	53	53 1		-0-
08		87 X	87	-0-	-0-	-0-	33 3	54 9	Y	49	49 1		-0-
09		6840 X	203	-0-	-6637	-0-	34 3	169 9	Y	154	154 1		-0-

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052													
04		15330 X	11253	-0-	-4077	-0-	8994 3	2259 9	Y	2054	2054 1		-0-
05		15841 X	10958	-0-	-4883	-0-	8770 3	2188 9	Y	1989	1989 1		-0-
06		12180 X	10178	-0-	-2002	-0-	8190 3	1988 9	Y	1807	1807 1		-0-
07		12161 X	10084	-0-	-2077	-0-	8107 3	1977 9	Y	1797	1797 1		-0-
08		9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	7674 3	1906 9	Y	1733	1733 1		-0-
09		11130 X	8963	-0-	-2167	-0-	7179 3	1784 9	Y	1622	1622 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761																	
04		4440 X	4149	-0-	-291	-0-	4149	3			Y	-0-					-0-
05		4588 X	4195	-0-	-393	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-
06		4440 X	3885	-0-	-555	-0-	3885	3			Y	-0-					-0-
07		4309 X	3969	-0-	-340	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
08		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			Y	-0-					-0-
*09		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902																	
04		4260 X	3508	-0-	-752	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
05		4402 X	3569	-0-	-833	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
06		4260 X	3338	-0-	-922	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
07		4092 X	3361	-0-	-731	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
08		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
*09		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953																	
04		19290 X	6973	-0-	-12317	-0-	5614	3	1359	9	Y	1235	1235	1			-0-
05		15097 X	6997	-0-	-8100	-0-	5823	3	1174	9	Y	1067	1067	1			-0-
06		13950 X	5720	-0-	-8230	-0-	4693	3	1027	9	Y	934	934	1			-0-
07		11098 X	5365	-0-	-5733	-0-	4429	3	936	9	Y	851	851	1			-0-
08		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	3908	3	814	9	Y	740	740	1			-0-
09		6960 X	4119	-0-	-2841	-0-	3385	3	734	9	Y	667	667	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142																	
04		10170 X	9363	-0-	-807	-0-	8564	3	799	9	Y	726	726	1			-0-
05		11718 X	9483	-0-	-2235	-0-	8680	3	803	9	Y	730	730	1			-0-
06		11340 X	9125	-0-	-2215	-0-	8360	3	765	9	Y	695	695	1			-0-
07		11718 X	9298	-0-	-2420	-0-	8538	3	760	9	Y	691	691	1			-0-
08		9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	8438	3	740	9	Y	673	673	1			-0-
09		8880 X	8752	-0-	-128	-0-	8044	3	708	9	Y	644	644	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903																	
04		3180 X	2604	-0-	-576	-0-	1976	3	628	9	Y	571	571	1			-0-
05		2945 X	2642	-0-	-303	-0-	1994	3	648	9	Y	589	589	1			-0-
06		2670 X	2474	-0-	-196	-0-	1885	3	589	9	Y	535	535	1			-0-
07		2697 X	2384	-0-	-313	-0-	1809	3	575	9	Y	523	523	1			-0-
08		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	1848	3	514	9	Y	467	467	1			-0-
09		2610 X	2228	-0-	-382	-0-	1716	3	512	9	Y	465	465	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		6210 X	4899	-0-	-1311	-0-	3740 3	1159 9	Y	1054	1054 1	-0-
05		6107 X	5007	-0-	-1100	-0-	3810 3	1197 9	Y	1088	1088 1	-0-
06		5910 X	5146	-0-	-764	-0-	4045 3	1101 9	Y	1001	1001 1	-0-
07		5735 X	4874	-0-	-861	-0-	3832 3	1042 9	Y	947	947 1	-0-
08		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	2819 3	766 9	Y	696	696 1	-0-
09		5160 X	3640	-0-	-1520	-0-	2855 3	785 9	Y	714	714 1	-0-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332												
04		14550 X	13053	-0-	-1497	-0-	12841 3	212 9	Y	193	193 1	-0-
05		14663 X	13428	-0-	-1235	-0-	13218 3	210 9	Y	191	191 1	-0-
06		14130 X	12661	-0-	-1469	-0-	12465 3	196 9	Y	178	178 1	-0-
07		14074 X	13138	-0-	-936	-0-	12941 3	197 9	Y	179	179 1	-0-
08		12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	12658 3	193 9	Y	175	175 1	-0-
09		13050 X	12210	-0-	-840	-0-	12024 3	186 9	Y	169	169 1	-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812												
04		10170 X	8357	-0-	-1813	-0-	6902 3	1455 9	Y	1323	1323 1	-0-
05		10509 X	7877	-0-	-2632	-0-	6757 3	1120 9	Y	1018	1018 1	-0-
06		9510 X	7278	-0-	-2232	-0-	6260 3	1018 9	Y	925	925 1	-0-
07		9207 X	7317	-0-	-1890	-0-	6281 3	1036 9	Y	942	942 1	-0-
08		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	6509 3	1059 9	Y	963	963 1	-0-
09		8250 X	6922	-0-	-1328	-0-	5940 3	982 9	Y	893	890 1	3 8

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439												
04		5250 X	3912	-0-	-1338	-0-	2682 3	1230 9	Y	1118	1118 1	-0-
05		5115 X	3792	-0-	-1323	-0-	2609 3	1183 9	Y	1075	1075 1	-0-
06		4650 X	3470	-0-	-1180	-0-	2393 3	1077 9	Y	979	979 1	-0-
07		4371 X	3491	-0-	-880	-0-	2374 3	1117 9	Y	1015	1015 1	-0-
08		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	2318 3	1102 9	Y	1002	1002 1	-0-
09		3900 X	3135	-0-	-765	-0-	2119 3	1016 9	Y	924	924 1	-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503												
04		18020 X	18020	-0-	-0-	-0-	18005 3	15 9	Y	14	14 1	-0-
05		18414 X	17515	-0-	-899	-0-	17502 3	13 9	Y	12	12 1	-0-
06		19230 X	16242	-0-	-2988	-0-	16232 3	10 9	Y	9	9 1	-0-
07		19933 X	16306	-0-	-3627	-0-	16296 3	10 9	Y	9	9 1	-0-
*08		15837 X	15837	-0-	-0-	-0-	15827 3	10 9	Y	9	9 1	-0-
*09		15217 X	15217	-0-	-0-	-0-	15200 3	17 9	Y	15	15 1	-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161												
04		12960 X	12598	-0-	-362	-0-	11890 3	708 9	Y	644	644 1	-0-
05		13268 X	12875	-0-	-393	-0-	12182 3	693 9	Y	630	630 1	-0-
06		12420 X	11890	-0-	-530	-0-	11279 3	611 9	Y	555	555 1	-0-
07		13020 X	12109	-0-	-911	-0-	11489 3	620 9	Y	564	563 1	1 8
08		11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	11278 3	573 9	Y	521	521 1	-0-
09		12600 X	11262	-0-	-1338	-0-	10682 3	580 9	Y	527	527 1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702												
04		22230 X	20991	-0-	-1239	-0-	18976 3	2015 9	Y	1832	1832 1	-0-
05		22475 X	20646	-0-	-1829	-0-	18730 3	1916 9	Y	1742	1742 1	-0-
06		21960 X	19230	-0-	-2730	-0-	17473 3	1757 9	Y	1597	1597 1	-0-
07		22692 X	19486	-0-	-3206	-0-	17692 3	1794 9	Y	1631	1631 1	-0-
08		19325 X	19325	-0-	-0-	-0-	17308 3	2017 9	Y	1834	1834 1	-0-
09		19620 X	18214	-0-	-1406	-0-	16374 3	1840 9	Y	1673	1673 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	12698 3	2780 9	Y	2527	2527 1			-0-
05		10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	8340 3	1934 9	Y	1758	1758 1			-0-
06		8340 X	1407	-0-	-6933	-0-	1125 3	282 9	Y	256	256 1			-0-
07		13516 X	1118	-0-	-12398	-0-	852 3	266 9	Y	242	242 1			-0-
08		249 X	249	-0-	-0-	-0-	198 3	51 9	Y	46	46 1			-0-
09		14040 X	274	-0-	-13766	-0-	231 3	43 9	Y	39	39 1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892														
04		9900 X	4029	-0-	-5871	-0-	3266 3	763 9	Y	694	694 1			-0-
05		5487 X	3823	-0-	-1664	-0-	3072 3	751 9	Y	683	683 1			-0-
06		5190 X	3516	-0-	-1674	-0-	2804 3	712 9	Y	647	647 1			-0-
07		5363 X	3587	-0-	-1776	-0-	2854 3	733 9	Y	666	666 1			-0-
08		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	2801 3	668 9	Y	607	607 1			-0-
09		3960 X	3094	-0-	-866	-0-	2476 3	618 9	Y	562	562 1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004														
04		4590 X	4314	-0-	-276	-0-	3810 3	504 9	Y	458	458 1			-0-
05		4805 X	4314	-0-	-491	-0-	3820 3	494 9	Y	449	449 1			-0-
06		4650 X	4060	-0-	-590	-0-	3601 3	459 9	Y	417	417 1			-0-
07		4805 X	4042	-0-	-763	-0-	3592 3	450 9	Y	409	409 1			-0-
08		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3526 3	438 9	Y	398	398 1			-0-
09		4110 X	3703	-0-	-407	-0-	3290 3	413 9	Y	375	375 1			-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321														
04		11460 X	9275	-0-	-2185	-0-	9275 3		Y	-0-				-0-
05		11842 X	8583	-0-	-3259	-0-	8583 3		Y	-0-				-0-
06		10950 X	9174	-0-	-1776	-0-	9174 3		Y	-0-				-0-
07		10478 X	8541	-0-	-1937	-0-	8541 3		Y	-0-				-0-
08		8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8437 3		Y	-0-				-0-
*09		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940 3		Y	-0-				-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702														
04		3390 X	1895	-0-	-1495	-0-	1271 3	624 9	Y	567	567 1			-0-
05		3503 X	1356	-0-	-2147	-0-	917 3	439 9	Y	399	399 1			-0-
06		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	2075 3	1044 9	Y	949	949 1			-0-
07		2697 X	2129	-0-	-568	-0-	1448 3	681 9	Y	619	619 1			-0-
08		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	1576 3	733 9	Y	666	666 1			-0-
09		3120 X	1908	-0-	-1212	-0-	1329 3	579 9	Y	526	526 1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330														
04		9240 X	417	-0-	-8823	-0-	326 3	91 9	Y	83	83 1			-0-
05		9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-			Y	-0-				-0-
06		5550 X	469	-0-	-5081	-0-	336 3	133 9	Y	121	121 1			-0-
07		2573 X	1496	-0-	-1077	-0-	1299 3	197 9	Y	179	179 1			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-				-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	211 1	790 3	N	812	812 1			-0-
						893 9							
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	203 1	781 3	N	637	637 1			-0-
						701 9							
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	179 1	802 3	N	363	363 1			-0-
						399 9							
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	192 1	793 3	N	433	433 1			-0-
						476 9							
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	197 1	752 3	N	432	432 1			-0-
						475 9							
*09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	177 1	748 3	N	390	390 1			-0-
						429 9							
IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402													
04	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	7165 3	1262 9	Y	1147	1147 1			-0-
05	8463 X	8291	-0-	-172	-0-	7031 3	1260 9	Y	1145	1145 1			-0-
06	8640 X	7764	-0-	-876	-0-	6573 3	1191 9	Y	1083	1083 1			-0-
07	8408 X	7782	-0-	-626	-0-	6620 3	1162 9	Y	1056	1056 1			-0-
08	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	6410 3	1112 9	Y	1011	1011 1			-0-
09	7440 X	5187	-0-	-2253	-0-	4435 3	752 9	Y	684	684 1			-0-
GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424													
04	6840 X	5859	-0-	-981	-0-	5859 3		Y	-0-				-0-
05	7037 X	5582	-0-	-1455	-0-	5582 3		Y	-0-				-0-
06	6810 X	5408	-0-	-1402	-0-	5408 3		Y	-0-				-0-
07	6510 X	5466	-0-	-1044	-0-	5466 3		Y	-0-				-0-
08	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313 3		Y	-0-				-0-
*09	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015 3		Y	-0-				-0-
IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401													
04	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	4960 3	809 9	Y	735	735 1			-0-
05	6665 X	5809	-0-	-856	-0-	5004 3	805 9	Y	732	732 1			-0-
06	6450 X	5493	-0-	-957	-0-	4730 3	763 9	Y	694	694 1			-0-
07	6349 X	5499	-0-	-850	-0-	4725 3	774 9	Y	704	704 1			-0-
08	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	4548 3	740 9	Y	673	673 1			-0-
09	5430 X	5116	-0-	-314	-0-	4409 3	707 9	Y	643	643 1			-0-
CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422													
04	11160 X	10427	-0-	-733	-0-	9539 3	888 9	Y	807	807 1			-0-
05	12028 X	10312	-0-	-1716	-0-	9442 3	870 9	Y	791	791 1			-0-
06	11640 X	9856	-0-	-1784	-0-	9028 3	828 9	Y	753	753 1			-0-
07	12028 X	10025	-0-	-2003	-0-	9171 3	854 9	Y	776	776 1			-0-
08	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	8840 3	812 9	Y	738	738 1			-0-
09	10440 X	9155	-0-	-1285	-0-	8388 3	767 9	Y	697	697 1			-0-
DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992													
04	6450 X	5425	-0-	-1025	-0-	3740 3	1685 9	Y	1532	1532 1			-0-
05	6665 X	5417	-0-	-1248	-0-	3749 3	1668 9	Y	1516	1516 1			-0-
06	5910 X	4747	-0-	-1163	-0-	3335 3	1412 9	Y	1284	1284 1			-0-
07	6107 X	4948	-0-	-1159	-0-	3532 3	1416 9	Y	1287	1287 1			-0-
08	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	3572 3	1495 9	Y	1359	1359 1			-0-
09	5430 X	4596	-0-	-834	-0-	3179 3	1417 9	Y	1288	1288 1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4079	-0-	-871	-0-	3074 3	1005	9	Y	914	914	1	-0-
05	5115	X	3083	-0-	-2032	-0-	2334 3	749	9	Y	681	681	1	-0-
06	4950	X	3637	-0-	-1313	-0-	2753 3	884	9	Y	804	804	1	-0-
07	4402	X	3699	-0-	-703	-0-	2768 3	931	9	Y	846	846	1	-0-
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	2697 3	853	9	Y	775	775	1	-0-
09	4080	X	3395	-0-	-685	-0-	2574 3	821	9	Y	746	746	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451														
04	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	5596 3	1757	9	Y	1597	1597	1	-0-
05	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	5690 3	1793	9	Y	1630	1630	1	-0-
06	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	5533 3	1773	9	Y	1612	1612	1	-0-
07	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	5728 3	1794	9	Y	1631	1631	1	-0-
08	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	5649 3	1679	9	Y	1526	1526	1	-0-
*09	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	5367 3	1516	9	Y	1378	1378	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062														
04	9480	X	8844	-0-	-636	-0-	7963 3	881	9	Y	801	801	1	-0-
05	9796	X	8918	-0-	-878	-0-	8075 3	843	9	Y	766	766	1	-0-
06	9480	X	8514	-0-	-966	-0-	7694 3	820	9	Y	745	745	1	-0-
07	9393	X	8741	-0-	-652	-0-	7921 3	820	9	Y	745	745	1	-0-
08	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	7770 3	783	9	Y	712	712	1	-0-
09	8490	X	7953	-0-	-537	-0-	7224 3	729	9	Y	663	663	1	-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115														
04	4650	X	3996	-0-	-654	-0-	3142 3	854	9	Y	776	776	1	-0-
05	4805	X	4131	-0-	-674	-0-	3251 3	880	9	Y	800	800	1	-0-
06	4650	X	3966	-0-	-684	-0-	3034 3	932	9	Y	847	847	1	-0-
07	4526	X	4120	-0-	-406	-0-	3082 3	1038	9	Y	944	944	1	-0-
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	2928 3	895	9	Y	814	814	1	-0-
09	3990	X	3574	-0-	-416	-0-	2778 3	796	9	Y	724	724	1	-0-

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122														
04	6900	X	6086	-0-	-814	-0-	4547 3	1539	9	Y	1399	1399	1	-0-
05	6820	X	5990	-0-	-830	-0-	4507 3	1483	9	Y	1348	1348	1	-0-
06	6390	X	5520	-0-	-870	-0-	4148 3	1372	9	Y	1247	1247	1	-0-
07	6603	X	5841	-0-	-762	-0-	4379 3	1462	9	Y	1329	1329	1	-0-
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	4257 3	1385	9	Y	1259	1259	1	-0-
09	6090	X	5236	-0-	-854	-0-	3931 3	1305	9	Y	1186	1186	1	-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302														
04	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1151 3	509	9	N	463	463	1	-0-
05	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	972 3	449	9	N	408	408	1	-0-
06	1110	X	1017	-0-	-93	-0-	670 3	347	9	N	315	315	1	-0-
07	1705	X	1366	-0-	-339	-0-	864 3	502	9	N	456	456	1	-0-
08	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	963 3	602	9	N	547	547	1	-0-
09	1650	X	506	-0-	-1144	-0-	344 3	162	9	N	147	147	1	-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766														
04	14760	X	12089	-0-	-2671	-0-	11898 3	191	9	N	174	174	1	-0-
05	15252	X	11156	-0-	-4096	-0-	10979 3	177	9	N	161	161	1	-0-
06	14760	X	9977	-0-	-4783	-0-	9816 3	161	9	N	146	145	1	-0-
07	14818	X	9777	-0-	-5041	-0-	9630 3	147	9	N	134	133	1	-0-
08	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9190 3	140	9	N	127	127	1	-0-
09	12090	X	8675	-0-	-3415	-0-	8551 3	124	9	N	113	113	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	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					
04	7920 X	7528	-0-	-392	-0-	6905	3	623	9	Y	566	566	1	-0-
05	8215 X	7502	-0-	-713	-0-	6906	3	596	9	Y	542	542	1	-0-
06	7950 X	7051	-0-	-899	-0-	6511	3	540	9	Y	491	491	1	-0-
07	7809 X	7118	-0-	-691	-0-	6579	3	539	9	Y	490	490	1	-0-
08	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6424	3	512	9	Y	465	465	1	-0-
09	7080 X	6522	-0-	-558	-0-	6032	3	490	9	Y	445	445	1	-0-

SINOR RANCH 01		WELL #: 09H		RRCID -> 267845		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432						
04	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	7657	3	712	9	Y	647	647	1	-0-
05	9765 X	8331	-0-	-1434	-0-	7626	3	705	9	Y	641	641	1	-0-
06	9450 X	7832	-0-	-1618	-0-	7173	3	659	9	Y	599	599	1	-0-
07	9765 X	7861	-0-	-1904	-0-	7219	3	642	9	Y	584	584	1	-0-
08	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	7011	3	613	9	Y	557	557	1	-0-
09	8370 X	7171	-0-	-1199	-0-	6590	3	581	9	Y	528	528	1	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267862		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652						
04	8040 X	7870	-0-	-170	-0-	6348	3	1522	9	Y	1384	1384	1	-0-
05	8835 X	7936	-0-	-899	-0-	6412	3	1524	9	Y	1385	1385	1	-0-
06	8550 X	7495	-0-	-1055	-0-	6066	3	1429	9	Y	1299	1299	1	-0-
07	8835 X	8361	-0-	-474	-0-	6760	3	1601	9	Y	1455	1455	1	-0-
08	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	6100	3	1460	9	Y	1327	1327	1	-0-
09	7140 X	7071	-0-	-69	-0-	5694	3	1377	9	Y	1252	1252	1	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 267864		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267963		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502						
04	2160 X	2060	-0-	-100	-0-	1851	3	209	9	Y	190	190	1	-0-
05	2232 X	2170	-0-	-62	-0-	1921	3	249	9	Y	226	226	1	-0-
06	2070 X	1855	-0-	-215	-0-	1614	3	241	9	Y	219	219	1	-0-
07	2139 X	1854	-0-	-285	-0-	1603	3	251	9	Y	228	228	1	-0-
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1594	3	207	9	Y	188	188	1	-0-
09	1860 N	1615	-0-	-245	-0-	1464	3	151	9	Y	137	137	1	-0-

KIRK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268006		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586						
04	13590 X	12023	-0-	-1567	-0-	10215	3	1808	9	Y	1644	1644	1	-0-
05	15066 X	11603	-0-	-3463	-0-	9873	3	1730	9	Y	1573	1573	1	-0-
06	14580 X	10857	-0-	-3723	-0-	9244	3	1613	9	Y	1466	1466	1	-0-
07	15066 X	10848	-0-	-4218	-0-	9244	3	1604	9	Y	1458	1458	1	-0-
08	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	8962	3	1564	9	Y	1422	1422	1	-0-
09	12030 X	9949	-0-	-2081	-0-	8462	3	1487	9	Y	1352	1352	1	-0-

JANSSEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268010		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594						
04	15720 X	13990	-0-	-1730	-0-	12109	3	1881	9	Y	1710	1710	1	-0-
05	16244 X	13906	-0-	-2338	-0-	12089	3	1817	9	Y	1652	1652	1	-0-
06	15060 X	12824	-0-	-2236	-0-	11188	3	1636	9	Y	1487	1487	1	-0-
07	15562 X	12025	-0-	-3537	-0-	10456	3	1569	9	Y	1426	1426	1	-0-
08	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	7416	3	1074	9	Y	976	976	1	-0-
09	13980 X	12219	-0-	-1761	-0-	10618	3	1601	9	Y	1455	1455	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
04		4470 X	3408	-0-	-1062	-0-	2877 3	531 9	Y	483	483 1			-0-
05		4619 X	3772	-0-	-847	-0-	2985 3	787 9	Y	715	715 1			-0-
06		4470 X	2973	-0-	-1497	-0-	2536 3	437 9	Y	397	397 1			-0-
07		4123 X	1989	-0-	-2134	-0-	1651 3	338 9	Y	307	307 1			-0-
08		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	2917 3	607 9	Y	552	552 1			-0-
09		3660 X	3063	-0-	-597	-0-	2520 3	543 9	Y	494	494 1			-0-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632														
04		18870 X	13906	-0-	-4964	-0-	9848 3	4058 9	Y	3689	3689 1			-0-
05		19499 X	12364	-0-	-7135	-0-	8731 3	3633 9	Y	3303	3303 1			-0-
06		17190 X	13815	-0-	-3375	-0-	10111 3	3704 9	Y	3367	3367 1			-0-
07		17763 X	11542	-0-	-6221	-0-	8574 3	2968 9	Y	2698	2698 1			-0-
08		10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	7137 3	3498 9	Y	3180	3180 1			-0-
09		13920 X	10505	-0-	-3415	-0-	7269 3	3236 9	Y	2942	2942 1			-0-

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275														
04		5070 X	4844	-0-	-226	-0-	4574 3	270 9	Y	245	245 1			-0-
05		5053 X	4957	-0-	-96	-0-	4691 3	266 9	Y	242	242 1			-0-
06		4770 X	4705	-0-	-65	-0-	4459 3	246 9	Y	224	224 1			-0-
07		4991 X	4819	-0-	-172	-0-	4575 3	244 9	Y	222	222 1			-0-
08		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4366 3	231 9	Y	210	210 1			-0-
*09		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4661 3	244 9	Y	222	222 1			-0-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916														
04		4380 X	4021	-0-	-359	-0-	4019 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
05		4867 X	4021	-0-	-846	-0-	4019 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
06		4710 X	3895	-0-	-815	-0-	3895 3		Y	-0-				-0-
07		4867 X	4086	-0-	-781	-0-	4086 3		Y	-0-				-0-
08		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369 3		Y	-0-				-0-
*09		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 3		Y	-0-				-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808														
04		10680 X	6169	-0-	-4511	-0-	5276 3	893 9	Y	812	812 1			-0-
05		11036 X	7479	-0-	-3557	-0-	6351 3	1128 9	Y	1025	1025 1			-0-
06		10680 X	2130	-0-	-8550	-0-	1778 3	352 9	Y	320	320 1			-0-
07		10137 X	1562	-0-	-8575	-0-	1277 3	285 9	Y	259	259 1			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*09		8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	7092 3	1317 9	Y	1197	1197 1			-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214														
04		2670 X	2473	-0-	-197	-0-	2473 3		Y	-0-				-0-
05		2728 X	2495	-0-	-233	-0-	2495 3		Y	-0-				-0-
06		2640 X	2414	-0-	-226	-0-	2414 3		Y	-0-				-0-
07		2728 X	2405	-0-	-323	-0-	2405 3		Y	-0-				-0-
08		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3		Y	-0-				-0-
*09		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3		Y	-0-				-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497														
04		10230 X	9251	-0-	-979	-0-	6377 3	2874 9	Y	2613	2613 1			-0-
05		10571 X	9930	-0-	-641	-0-	6932 3	2998 9	Y	2725	2725 1			-0-
06		10230 X	9683	-0-	-547	-0-	7010 3	2673 9	Y	2430	2430 1			-0-
07		10571 X	9771	-0-	-800	-0-	6998 3	2773 9	Y	2521	2521 1			-0-
08		8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	6213 3	2501 9	Y	2274	2274 1			-0-
09		9690 X	8769	-0-	-921	-0-	6254 3	2515 9	Y	2286	2285 1	1 8		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	-0-	14549	3	Y	-0-		-0-	
05		16957 X	14203	-0-	-2754	-0-	-0-	14203	3	Y	-0-		-0-	
06		16410 X	13263	-0-	-3147	-0-	-0-	13263	3	Y	-0-		-0-	
07		16957 X	13302	-0-	-3655	-0-	-0-	13302	3	Y	-0-		-0-	
08		12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	-0-	12900	3	Y	-0-		-0-	
*09		12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	-0-	12414	3	Y	-0-		-0-	

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154														
04		2940 X	2774	-0-	-166	-0-	-0-	2733	3	Y	37	37	1	-0-
05		2852 X	2753	-0-	-99	-0-	-0-	2716	3	Y	34	34	1	-0-
06		2430 X	2230	-0-	-200	-0-	-0-	2198	3	Y	29	29	1	-0-
07		2852 X	2610	-0-	-242	-0-	-0-	2577	3	Y	30	30	1	-0-
08		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	2234	3	Y	27	27	1	-0-
09		2760 X	2266	-0-	-494	-0-	-0-	2233	3	Y	30	30	1	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905														
04		3960 X	1910	-0-	-2050	-0-	-0-	1326	3	Y	531	531	1	-0-
05		4092 X	3398	-0-	-694	-0-	-0-	201	1	Y	867	867	1	-0-
06		2970 X	2107	-0-	-863	-0-	-0-	954	9	Y	540	540	1	-0-
07		3069 X	2282	-0-	-787	-0-	-0-	155	1	Y	595	595	1	-0-
08		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	-0-	594	9	Y	1195	1182	1	13 8
09		3300 X	2208	-0-	-1092	-0-	-0-	154	1	Y	463	463	1	-0-
								655	9					
								329	1					
								1315	9					
								205	1					
								509	9					

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036														
04		12930 X	11172	-0-	-1758	-0-	-0-	11139	3	Y	30	30	1	-0-
05		12772 X	11244	-0-	-1528	-0-	-0-	11213	3	Y	28	28	1	-0-
06		11850 X	10671	-0-	-1179	-0-	-0-	10642	3	Y	26	26	1	-0-
07		12152 X	10740	-0-	-1412	-0-	-0-	10714	3	Y	24	24	1	-0-
08		9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	-0-	9331	3	Y	18	18	1	-0-
09		11160 X	10544	-0-	-616	-0-	-0-	10516	3	Y	25	23	1	2 8

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226														
04		7140 X	5550	-0-	-1590	-0-	-0-	5550	3	Y	-0-		-0-	
05		7378 X	5506	-0-	-1872	-0-	-0-	5506	3	Y	-0-		-0-	
06		7140 X	5662	-0-	-1478	-0-	-0-	5662	3	Y	-0-		-0-	
07		6696 X	5455	-0-	-1241	-0-	-0-	5455	3	Y	-0-		-0-	
08		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	-0-	5374	3	Y	-0-		-0-	
*09		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	-0-	5081	3	Y	-0-		-0-	

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982														
04		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	-0-	4998	3	Y	1289	1289	1	-0-
05		6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	-0-	5150	3	Y	1407	1407	1	-0-
06		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	-0-	4865	3	Y	1361	1361	1	-0-
07		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	-0-	4990	3	Y	1383	1383	1	-0-
08		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	-0-	4785	3	Y	1329	1329	1	-0-
*09		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	-0-	4484	3	Y	1253	1253	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		3990 X	3591	-0-	-399	-0-	2665	3	926	9	Y	842	842	1	-0-
05		4123 X	3606	-0-	-517	-0-	2713	3	893	9	Y	812	812	1	-0-
06		3690 X	3383	-0-	-307	-0-	2593	3	790	9	Y	718	718	1	-0-
07		3813 X	3695	-0-	-118	-0-	2826	3	869	9	Y	790	790	1	-0-
08		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	2660	3	834	9	Y	758	758	1	-0-
09		3600 X	3400	-0-	-200	-0-	2635	3	765	9	Y	695	695	1	-0-

MENSİK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324															
04		7800 X	6530	-0-	-1270	-0-	4960	3	1570	9	Y	1427	1427	1	-0-
05		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	5721	3	1823	9	Y	1657	1657	1	-0-
06		7050 X	6177	-0-	-873	-0-	4414	3	1763	9	Y	1603	1603	1	-0-
07		7285 X	1845	-0-	-5440	-0-	1287	3	558	9	Y	507	507	1	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190															
04		9420 X	8706	-0-	-714	-0-	8706	3			Y	-0-			-0-
05		9641 X	7146	-0-	-2495	-0-	7146	3			Y	-0-			-0-
06		9330 X	8021	-0-	-1309	-0-	8021	3			Y	-0-			-0-
07		9641 X	7502	-0-	-2139	-0-	7502	3			Y	-0-			-0-
08		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	3			Y	-0-			-0-
*09		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3			Y	-0-			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402															
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	765400					Y	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	765400					Y	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	765400					Y	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	765400					Y	-0-			-0-
08		0 Z	437	-0-	437	765837	10	1	368	3	Y	54	51	1	3 8 -0-
09		0 Z	1873	-0-	1873	767710	59	9							
							34	1	1223	3	Y	560	560	1	-0-
							616	9							

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602															
04		7110 X	6224	-0-	-886	-0-	6224	3			Y	-0-			-0-
05		7347 X	6095	-0-	-1252	-0-	6095	3			Y	-0-			-0-
06		6960 X	6271	-0-	-689	-0-	6271	3			Y	-0-			-0-
07		6944 X	6262	-0-	-682	-0-	6262	3			Y	-0-			-0-
08		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	3			Y	-0-			-0-
*09		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3			Y	-0-			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472															
04		9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	7451	3	1672	9	Y	1520	1520	1	-0-
05		9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	7628	3	1750	9	Y	1591	1591	1	-0-
06		8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	7019	3	1665	9	Y	1514	1514	1	-0-
07		8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	7102	3	1727	9	Y	1570	1570	1	-0-
08		8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	6948	3	1691	9	Y	1537	1537	1	-0-
*09		8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	6577	3	1615	9	Y	1468	1468	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	-0-	2482 3	1151 9	Y	1046	1046 1	-0-
05		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	-0-	2551 3	1284 9	Y	1167	1167 1	-0-
06		3360 X	3292	-0-	-68	-0-	-0-	2490 3	802 9	Y	729	729 1	-0-
07		3751 X	3724	-0-	-27	-0-	-0-	2590 3	1134 9	Y	1031	1031 1	-0-
08		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	-0-	2745 3	1366 9	Y	1242	1242 1	-0-
*09		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	-0-	2875 3	1163 9	Y	1057	1057 1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381													
04		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	-0-	4594 3	1301 9	Y	1183	1183 1	-0-
05		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	-0-	4629 3	1436 9	Y	1305	1305 1	-0-
06		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	-0-	4475 3	1366 9	Y	1242	1242 1	-0-
07		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	-0-	4444 3	1328 9	Y	1207	1207 1	-0-
08		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	-0-	4613 3	1362 9	Y	1238	1238 1	-0-
*09		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	-0-	4263 3	1330 9	Y	1209	1209 1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941													
04		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	-0-	3860 3	1173 9	Y	1066	1066 1	-0-
05		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	-0-	3988 3	1260 9	Y	1145	1145 1	-0-
06		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	-0-	3886 3	1137 9	Y	1034	1034 1	-0-
07		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	-0-	3890 3	1130 9	Y	1027	1027 1	-0-
08		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	-0-	3884 3	1117 9	Y	1015	1015 1	-0-
*09		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	-0-	3647 3	1051 9	Y	955	955 1	-0-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974													
04		16950 X	14533	-0-	-2417	-0-	-0-	14533 3		Y	-0-	-0-	-0-
05		17515 X	9493	-0-	-8022	-0-	-0-	9493 3		Y	-0-	-0-	-0-
06		16050 X	14058	-0-	-1992	-0-	-0-	14058 3		Y	-0-	-0-	-0-
07		15903 X	14062	-0-	-1841	-0-	-0-	14062 3		Y	-0-	-0-	-0-
08		12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	-0-	12982 3		Y	-0-	-0-	-0-
*09		12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	-0-	12330 3		Y	-0-	-0-	-0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079													
04		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	-0-	3565 3	741 9	Y	674	674 1	-0-
05		4526 X	3987	-0-	-539	-0-	-0-	3522 3	465 9	Y	423	423 1	-0-
06		4410 X	3592	-0-	-818	-0-	-0-	3299 3	293 9	Y	266	266 1	-0-
07		4557 X	3546	-0-	-1011	-0-	-0-	3258 3	288 9	Y	262	262 1	-0-
08		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	-0-	3175 3	281 9	Y	255	255 1	-0-
09		4290 X	3210	-0-	-1080	-0-	-0-	2950 3	260 9	Y	236	236 1	-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901													
04		7770 X	7148	-0-	-622	-0-	-0-	7148 3		Y	-0-	-0-	-0-
05		7843 X	7259	-0-	-584	-0-	-0-	7259 3		Y	-0-	-0-	-0-
06		7590 X	6674	-0-	-916	-0-	-0-	6674 3		Y	-0-	-0-	-0-
07		7378 X	6911	-0-	-467	-0-	-0-	6911 3		Y	-0-	-0-	-0-
08		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	-0-	6656 3		Y	-0-	-0-	-0-
*09		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	-0-	6231 3		Y	-0-	-0-	-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252													
04		2940 X	2716	-0-	-224	-0-	-0-	1850 3	866 9	Y	787	787 1	-0-
05		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	-0-	2282 3	1007 9	Y	915	915 1	-0-
06		3000 X	2265	-0-	-735	-0-	-0-	1574 3	691 9	Y	628	628 1	-0-
07		3100 X	1448	-0-	-1652	-0-	-0-	998 3	450 9	Y	409	409 1	-0-
08		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	1486 3	870 9	Y	791	791 1	-0-
09		3180 X	2352	-0-	-828	-0-	-0-	1608 3	744 9	Y	676	676 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	-0-	13382	3	1235	9	Y	1123	1123	1		-0-
05		15035 X	14162	-0-	-873	-0-	-0-	13020	3	1142	9	Y	1038	1038	1		-0-
06		14550 X	12656	-0-	-1894	-0-	-0-	11660	3	996	9	Y	905	905	1		-0-
07		15035 X	12802	-0-	-2233	-0-	-0-	11810	3	992	9	Y	902	902	1		-0-
08		12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	-0-	11242	3	955	9	Y	868	868	1		-0-
09		14610 X	11493	-0-	-3117	-0-	-0-	10598	3	895	9	Y	814	814	1		-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351																	
04		9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	-0-	9201	3	760	9	Y	691	691	1		-0-
05		11129 X	9767	-0-	-1362	-0-	-0-	9071	3	696	9	Y	633	633	1		-0-
06		10770 X	9055	-0-	-1715	-0-	-0-	8419	3	636	9	Y	578	578	1		-0-
07		11129 X	9037	-0-	-2092	-0-	-0-	8420	3	617	9	Y	561	561	1		-0-
08		8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	-0-	8190	3	592	9	Y	538	538	1		-0-
09		9960 X	8287	-0-	-1673	-0-	-0-	7731	3	556	9	Y	505	505	1		-0-

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251																	
04		8310 X	8119	-0-	-191	-0-	-0-	7489	3	630	9	Y	573	573	1		-0-
05		9083 X	7966	-0-	-1117	-0-	-0-	7355	3	611	9	Y	555	555	1		-0-
06		8790 X	7486	-0-	-1304	-0-	-0-	6922	3	564	9	Y	513	513	1		-0-
07		9083 X	7434	-0-	-1649	-0-	-0-	6925	3	509	9	Y	463	463	1		-0-
08		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	-0-	6763	3	464	9	Y	422	422	1		-0-
09		8130 X	6808	-0-	-1322	-0-	-0-	6345	3	463	9	Y	421	421	1		-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103																	
04		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	-0-	3140	3	1449	9	Y	1317	1317	1		-0-
05		4185 X	3878	-0-	-307	-0-	-0-	2681	3	1197	9	Y	1088	1088	1		-0-
06		3690 X	2932	-0-	-758	-0-	-0-	2088	3	844	9	Y	767	767	1		-0-
07		4743 X	2817	-0-	-1926	-0-	-0-	1948	3	869	9	Y	790	790	1		-0-
08		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	-0-	1638	3	895	9	Y	814	814	1		-0-
09		4590 X	2750	-0-	-1840	-0-	-0-	1873	3	877	9	Y	797	797	1		-0-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851																	
04		7170 X	7047	-0-	-123	-0-	-0-	6997	3	50	9	Y	45	45	1		-0-
05		7998 X	6994	-0-	-1004	-0-	-0-	6973	3	21	9	Y	19	19	1		-0-
06		7740 X	6605	-0-	-1135	-0-	-0-	6514	3	91	9	Y	83	83	1		-0-
07		7998 X	6578	-0-	-1420	-0-	-0-	6570	3	8	9	Y	7	7	1		-0-
08		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	-0-	6478	3	15	9	Y	14	14	1		-0-
*09		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	-0-	6099	3	23	9	Y	21	21	1		-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601																	
04		10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	-0-	9476	3	1000	9	Y	909	909	1		-0-
05		12989 X	9900	-0-	-3089	-0-	-0-	8941	3	959	9	Y	872	872	1		-0-
06		12570 X	9250	-0-	-3320	-0-	-0-	8344	3	906	9	Y	824	824	1		-0-
07		12989 X	9285	-0-	-3704	-0-	-0-	8340	3	945	9	Y	859	859	1		-0-
08		8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	-0-	7958	3	901	9	Y	819	819	1		-0-
09		10230 X	8079	-0-	-2151	-0-	-0-	7272	3	807	9	Y	734	734	1		-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781																	
04		21990 X	18357	-0-	-3633	-0-	-0-	17762	3	595	9	Y	541	541	1		-0-
05		21917 X	18543	-0-	-3374	-0-	-0-	17975	3	568	9	Y	516	516	1		-0-
06		20950 X	20950	-0-	-0-	-0-	-0-	20355	3	595	9	Y	541	541	1		-0-
07		23241 X	23241	-0-	-0-	-0-	-0-	22645	3	596	9	Y	542	542	1		-0-
08		21556 X	21556	-0-	-0-	-0-	-0-	21011	3	545	9	Y	495	495	1		-0-
09		20940 X	19765	-0-	-1175	-0-	-0-	19262	3	503	9	Y	457	457	1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		15450 X	13809	-0-	-1641	-0-	13809	3	Y	-0-		-0-
05		15407 X	13734	-0-	-1673	-0-	13734	3	Y	-0-		-0-
06		14610 X	12980	-0-	-1630	-0-	12980	3	Y	-0-		-0-
07		14787 X	13064	-0-	-1723	-0-	13064	3	Y	-0-		-0-
08		12781 X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	3	Y	-0-		-0-
*09		12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	12245	3	Y	-0-		-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981												
04		10830 X	9605	-0-	-1225	-0-	8946	3	Y	599	599	1
05		11160 X	9601	-0-	-1559	-0-	8983	3	Y	562	562	1
06		10800 X	8997	-0-	-1803	-0-	8448	3	Y	499	499	1
07		11160 X	9177	-0-	-1983	-0-	8575	3	Y	547	547	1
08		8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	7837	3	Y	479	479	1
09		9600 X	8041	-0-	-1559	-0-	7516	3	Y	477	477	1

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822												
04		13950 X	13265	-0-	-685	-0-	10342	3	Y	2657	2657	1
05		14415 X	12702	-0-	-1713	-0-	9941	3	Y	2510	2510	1
06		13950 X	11796	-0-	-2154	-0-	9263	3	Y	2303	2303	1
07		13702 X	11790	-0-	-1912	-0-	9287	3	Y	2275	2275	1
08		11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	8928	3	Y	2192	2192	1
09		13230 X	10620	-0-	-2610	-0-	8324	3	Y	2087	2087	1

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901												
04		21829 X	21829	-0-	-0-	-0-	20495	3	Y	1213	1213	1
05		21852 X	21852	-0-	-0-	-0-	20588	3	Y	1149	1149	1
06		20730 X	20213	-0-	-517	-0-	19067	3	Y	1042	1042	1
07		21421 X	20266	-0-	-1155	-0-	19109	3	Y	1052	1052	1
08		19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	18657	3	Y	959	959	1
09		21750 X	18518	-0-	-3232	-0-	17493	3	Y	932	932	1

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677												
04		10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	9671	3	Y	301	301	1
05		9703 X	9456	-0-	-247	-0-	9162	3	Y	267	267	1
06		8820 X	8800	-0-	-20	-0-	8541	3	Y	235	235	1
07		10323 X	8859	-0-	-1464	-0-	8611	3	Y	225	225	1
08		8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	8329	3	Y	211	211	1
09		9990 X	8110	-0-	-1880	-0-	7889	3	Y	201	201	1

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881												
04		8340 X	7598	-0-	-742	-0-	7521	3	Y	70	70	1
05		8618 X	7717	-0-	-901	-0-	7640	3	Y	70	70	1
06		8340 X	6652	-0-	-1688	-0-	6594	3	Y	53	53	1
07		8618 X	5205	-0-	-3413	-0-	5172	3	Y	30	30	1
08		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5302	3	Y	34	34	1
09		7590 X	5087	-0-	-2503	-0-	5054	3	Y	30	30	1

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601												
04		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6011	3	Y	135	135	1
05		7502 X	5884	-0-	-1618	-0-	5732	3	Y	138	138	1
06		7260 X	5837	-0-	-1423	-0-	5804	3	Y	30	30	1
07		7502 X	5742	-0-	-1760	-0-	5714	3	Y	25	25	1
08		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6030	3	Y	28	28	1
09		6150 X	5423	-0-	-727	-0-	5395	3	Y	25	25	1

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		13980 X	12012	-0-	-1968	-0-		12012	3	Y	-0-			-0-
05		14446 X	10145	-0-	-4301	-0-		10145	3	Y	-0-			-0-
06		13620 X	11085	-0-	-2535	-0-		11085	3	Y	-0-			-0-
07		13857 X	11533	-0-	-2324	-0-		11533	3	Y	-0-			-0-
08		10616 X	10616	-0-	-0-	-0-		10616	3	Y	-0-			-0-
*09		10182 X	10182	-0-	-0-	-0-		10182	3	Y	-0-			-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759														
04		9210 X	7916	-0-	-1294	-0-		7777	3	Y	126	126	1	-0-
05		8649 X	8010	-0-	-639	-0-		7863	3	Y	134	134	1	-0-
06		8340 X	7709	-0-	-631	-0-		7540	3	Y	154	154	1	-0-
07		8618 X	7948	-0-	-670	-0-		7787	3	Y	146	145	1	-0-
08		7523 X	7523	-0-	-0-	-0-		7404	3	Y	108	108	1	-0-
09		7920 X	7146	-0-	-774	-0-		7059	3	Y	79	79	1	-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551														
04		15577 X	15577	-0-	-0-	-0-		14103	3	Y	1340	1340	1	-0-
05		17546 X	15463	-0-	-2083	-0-		14007	3	Y	1324	1324	1	-0-
06		16980 X	14339	-0-	-2641	-0-		13021	3	Y	1198	1198	1	-0-
07		16597 X	13869	-0-	-2728	-0-		12601	3	Y	1153	1153	1	-0-
08		13624 X	13624	-0-	-0-	-0-		12373	3	Y	1137	1137	1	-0-
09		14790 X	12927	-0-	-1863	-0-		11665	3	Y	1147	1147	1	-0-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163														
04		10530 X	8684	-0-	-1846	-0-		8684	3	Y	-0-			-0-
05		10881 X	6362	-0-	-4519	-0-		6362	3	Y	-0-			-0-
06		10260 X	7777	-0-	-2483	-0-		7777	3	Y	-0-			-0-
07		9858 X	7496	-0-	-2362	-0-		7496	3	Y	-0-			-0-
08		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-		7033	3	Y	-0-			-0-
*09		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-		6242	3	Y	-0-			-0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531														
04		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-		6055	3	Y	1845	1845	1	-0-
05		8455 X	8455	-0-	-0-	-0-		6634	3	Y	1655	1655	1	-0-
06		7200 X	6478	-0-	-722	-0-		4847	3	Y	1483	1483	1	-0-
07		7440 X	6758	-0-	-682	-0-		5120	3	Y	1489	1489	1	-0-
08		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-		4492	3	Y	1331	1331	1	-0-
09		8190 X	7864	-0-	-326	-0-		170	1	Y	1684	1684	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201														
04		7620 X	7327	-0-	-293	-0-		5449	3	Y	1707	1707	1	-0-
05		7874 X	7278	-0-	-596	-0-		5592	3	Y	1533	1533	1	-0-
06		7620 X	6264	-0-	-1356	-0-		4628	3	Y	1487	1487	1	-0-
07		7874 X	6437	-0-	-1437	-0-		4794	3	Y	1494	1494	1	-0-
08		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-		4757	3	Y	1475	1475	1	-0-
09		7320 X	6610	-0-	-710	-0-		144	1	Y	1372	1372	1	-0-

1509 9														

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		8430 X	7733	-0-	-697	-0-	5570	3	2163	9	Y	1966	1966	1		-0-
05		8711 X	6612	-0-	-2099	-0-	4664	3	1948	9	Y	1771	1771	1		-0-
06		8430 X	6882	-0-	-1548	-0-	4867	3	2015	9	Y	1832	1832	1		-0-
07		8370 X	6914	-0-	-1456	-0-	4969	3	1945	9	Y	1768	1768	1		-0-
08		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	4821	3	1962	9	Y	1784	1784	1		-0-
*09		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	189	1	6478	3	Y	1838	1838	1		-0-
							2022	9								

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668																
04		10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	7620	3	3020	9	Y	2745	2745	1		-0-
05		10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	7380	3	2759	9	Y	2508	2508	1		-0-
06		9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	6568	3	2651	9	Y	2410	2410	1		-0-
07		9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	6493	3	2643	9	Y	2403	2403	1		-0-
08		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	5601	3	2232	9	Y	2029	2029	1		-0-
*09		10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	230	1	7898	3	Y	2453	2453	1		-0-
							2698	9								

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901																
04		12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	11397	3	825	9	Y	750	750	1		-0-
05		13237 X	12044	-0-	-1193	-0-	11240	3	804	9	Y	731	731	1		-0-
06		12810 X	11258	-0-	-1552	-0-	10510	3	748	9	Y	680	680	1		-0-
07		12756 X	11257	-0-	-1499	-0-	10541	3	716	9	Y	651	651	1		-0-
08		10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	9742	3	617	9	Y	561	561	1		-0-
09		11700 X	9222	-0-	-2478	-0-	8631	3	591	9	Y	537	535	1	2 8	-0-

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393																
04		16050 X	10263	-0-	-5787	-0-	8711	3	1552	9	Y	1411	1411	1		-0-
05		16585 X	11684	-0-	-4901	-0-	10145	3	1539	9	Y	1399	1399	1		-0-
06		11820 X	9860	-0-	-1960	-0-	8396	3	1464	9	Y	1331	1331	1		-0-
07		12214 X	9818	-0-	-2396	-0-	8375	3	1443	9	Y	1312	1312	1		-0-
08		8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	7021	3	1172	9	Y	1065	1065	1		-0-
09		11310 X	9293	-0-	-2017	-0-	7874	3	1419	9	Y	1290	1290	1		-0-

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641																
04		12450 X	7765	-0-	-4685	-0-	5866	3	1899	9	Y	1726	1726	1		-0-
05		9579 X	7032	-0-	-2547	-0-	5240	3	1792	9	Y	1629	1629	1		-0-
06		6990 X	6585	-0-	-405	-0-	4981	3	1604	9	Y	1458	1458	1		-0-
07		8029 X	5909	-0-	-2120	-0-	4315	3	1594	9	Y	1449	1449	1		-0-
08		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	4368	3	1618	9	Y	1471	1471	1		-0-
09		7770 X	7532	-0-	-238	-0-	169	1	5813	3	Y	1409	1409	1		-0-
							1550	9								

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249																
04		5340 X	4397	-0-	-943	-0-	4397	3			Y	-0-				-0-
05		5518 X	4067	-0-	-1451	-0-	4067	3			Y	-0-				-0-
06		5340 X	4106	-0-	-1234	-0-	4106	3			Y	-0-				-0-
07		5084 X	4081	-0-	-1003	-0-	4081	3			Y	-0-				-0-
08		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			Y	-0-				-0-
*09		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04		8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	-0-	7608 3	570 9	Y	518	518 1		-0-
05		8897 X	8056	-0-	-841	-0-	-0-	7494 3	562 9	Y	511	511 1		-0-
06		8610 X	7534	-0-	-1076	-0-	-0-	7007 3	527 9	Y	479	479 1		-0-
07		8561 X	7518	-0-	-1043	-0-	-0-	7017 3	501 9	Y	455	455 1		-0-
08		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	-0-	6829 3	482 9	Y	438	438 1		-0-
09		7890 X	6963	-0-	-927	-0-	-0-	6499 3	464 9	Y	422	420 1	2 8	-0-

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772														
04		8460 X	6989	-0-	-1471	-0-	-0-	4887 3	2102 9	Y	1911	1911 1		-0-
05		8122 X	6952	-0-	-1170	-0-	-0-	4898 3	2054 9	Y	1867	1867 1		-0-
06		7860 X	6467	-0-	-1393	-0-	-0-	4610 3	1857 9	Y	1688	1688 1		-0-
07		7750 X	6662	-0-	-1088	-0-	-0-	12 1	4736 3	Y	1740	1740 1		-0-
								1914 9						
08		8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	-0-	173 1	6379 3	Y	1774	1774 1		-0-
								1951 9						
*09		7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	-0-	165 1	5902 3	Y	1458	1458 1		-0-
								1604 9						

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401														
04		7560 X	7517	-0-	-43	-0-	-0-	6927 3	590 9	Y	536	536 1		-0-
05		9672 X	7479	-0-	-2193	-0-	-0-	6904 3	575 9	Y	523	523 1		-0-
06		9360 X	6804	-0-	-2556	-0-	-0-	6288 3	516 9	Y	469	469 1		-0-
07		9672 X	6825	-0-	-2847	-0-	-0-	6312 3	513 9	Y	466	466 1		-0-
08		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	-0-	6019 3	538 9	Y	489	489 1		-0-
09		7530 X	6139	-0-	-1391	-0-	-0-	5666 3	473 9	Y	430	430 1		-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111														
04		13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	-0-	12193 3	1154 9	Y	1049	1049 1		-0-
05		12958 X	12251	-0-	-707	-0-	-0-	11199 3	1052 9	Y	956	956 1		-0-
06		12540 X	11523	-0-	-1017	-0-	-0-	10560 3	963 9	Y	875	875 1		-0-
07		12958 X	11290	-0-	-1668	-0-	-0-	10418 3	872 9	Y	793	793 1		-0-
08		10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	-0-	9902 3	878 9	Y	798	798 1		-0-
09		13350 X	10152	-0-	-3198	-0-	-0-	9324 3	828 9	Y	753	753 1		-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921														
04		12450 X	11760	-0-	-690	-0-	-0-	10299 3	1461 9	Y	1328	1328 1		-0-
05		13857 X	10353	-0-	-3504	-0-	-0-	9101 3	1252 9	Y	1138	1138 1		-0-
06		13410 X	9456	-0-	-3954	-0-	-0-	8301 3	1155 9	Y	1050	1050 1		-0-
07		13857 X	9408	-0-	-4449	-0-	-0-	8199 3	1209 9	Y	1099	1099 1		-0-
08		9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	-0-	8040 3	1163 9	Y	1057	1057 1		-0-
09		11490 X	8721	-0-	-2769	-0-	-0-	7614 3	1107 9	Y	1006	1006 1		-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702														
04		6420 X	5532	-0-	-888	-0-	-0-	5532 3		Y	-0-			-0-
05		6634 X	5376	-0-	-1258	-0-	-0-	5376 3		Y	-0-			-0-
06		6270 X	5273	-0-	-997	-0-	-0-	5273 3		Y	-0-			-0-
07		6200 X	5241	-0-	-959	-0-	-0-	5241 3		Y	-0-			-0-
08		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	-0-	5139 3		Y	-0-			-0-
*09		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	-0-	4810 3		Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
04		30060 X	26702	-0-	-3358	-0-	26702	3		Y	-0-		-0-		
05		30101 X	27065	-0-	-3036	-0-	27065	3		Y	-0-		-0-		
06		28620 X	25870	-0-	-2750	-0-	25870	3		Y	-0-		-0-		
07		29140 X	26005	-0-	-3135	-0-	26005	3		Y	-0-		-0-		
08		25663 X	25663	-0-	-0-	-0-	25663	3		Y	-0-		-0-		
*09		24004 X	24004	-0-	-0-	-0-	24004	3		Y	-0-		-0-		

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356															
04		5370 X	5167	-0-	-203	-0-	3723	3	1444	9	Y	1313	1313	1	-0-
05		5301 X	4721	-0-	-580	-0-	3452	3	1269	9	Y	1154	1154	1	-0-
06		5010 X	4312	-0-	-698	-0-	3178	3	1134	9	Y	1031	1031	1	-0-
07		5332 X	4235	-0-	-1097	-0-	3129	3	1106	9	Y	1005	1005	1	-0-
08		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	3034	3	1110	9	Y	1009	1009	1	-0-
09		5160 X	3944	-0-	-1216	-0-	2915	3	1029	9	Y	935	935	1	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	46	46	1	-0-
							51	9							
07		390 X	390	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	214	214	1	-0-
							235	9							
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		218 X	218	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	Y	63	63	1	-0-
							69	9							

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062															
04		4380 X	3894	-0-	-486	-0-	2363	3	1531	9	Y	1392	1392	1	-0-
05		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	336	1	3806	3	Y	1576	1576	1	-0-
							1734	9							
06		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	366	1	3221	3	Y	1051	1051	1	-0-
							1156	9							
07		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	303	1	2890	3	Y	1073	1073	1	-0-
							1180	9							
08		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	321	1	2589	3	Y	872	872	1	-0-
							959	9							
09		5700 X	2323	-0-	-3377	-0-	214	1	1560	3	Y	499	499	1	-0-
							549	9							

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351															
04		11040 X	10126	-0-	-914	-0-	7297	3	2829	9	Y	2572	2572	1	-0-
05		11346 X	7973	-0-	-3373	-0-	5892	3	2081	9	Y	1892	1892	1	-0-
06		10980 X	10878	-0-	-102	-0-	7940	3	2938	9	Y	2671	2671	1	-0-
07		11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	1784	3	3949	9	Y	3590	3590	1	-0-
08		10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	7338	3	2728	9	Y	2480	2480	1	-0-
09		10890 X	9192	-0-	-1698	-0-	6698	3	2494	9	Y	2267	2267	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246															
04		9390 X	8725	-0-	-665	-0-	6446	3	2279	9	Y	2072	2072	1	-0-
05		9393 X	8712	-0-	-681	-0-	6084	3	2628	9	Y	2389	2389	1	-0-
06		9090 X	8205	-0-	-885	-0-	5299	3	2906	9	Y	2642	2642	1	-0-
07		9176 X	8751	-0-	-425	-0-	5476	3	3275	9	Y	2977	2977	1	-0-
08		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	5302	3	1925	9	Y	1750	1750	1	-0-
09		8730 X	6743	-0-	-1987	-0-	4863	3	1880	9	Y	1709	1709	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		6480 X	5454	-0-	-1026	-0-	4771	3	683	9	Y	621	621	1	-0-
05		6417 X	5396	-0-	-1021	-0-	4729	3	667	9	Y	606	606	1	-0-
06		5880 X	5241	-0-	-639	-0-	4604	3	637	9	Y	579	579	1	-0-
07		5828 X	5128	-0-	-700	-0-	4510	3	618	9	Y	562	562	1	-0-
08		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	4521	3	605	9	Y	550	550	1	-0-
09		5460 X	4898	-0-	-562	-0-	4318	3	580	9	Y	527	527	1	-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632															
04		7230 X	6546	-0-	-684	-0-	5745	3	801	9	Y	728	728	1	-0-
05		7378 X	6599	-0-	-779	-0-	5844	3	755	9	Y	686	686	1	-0-
06		7140 X	6491	-0-	-649	-0-	5787	3	704	9	Y	640	640	1	-0-
07		6758 X	5934	-0-	-824	-0-	5284	3	650	9	Y	591	591	1	-0-
08		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	5385	3	657	9	Y	597	597	1	-0-
09		6540 X	5895	-0-	-645	-0-	5217	3	678	9	Y	616	616	1	-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349															
04		11010 X	9278	-0-	-1732	-0-	8122	3	1156	9	Y	1051	1051	1	-0-
05		10788 X	9072	-0-	-1716	-0-	7943	3	1129	9	Y	1026	1026	1	-0-
06		10080 X	8587	-0-	-1493	-0-	7507	3	1080	9	Y	982	982	1	-0-
07		10075 X	8545	-0-	-1530	-0-	7493	3	1052	9	Y	956	956	1	-0-
08		8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	7563	3	1048	9	Y	953	953	1	-0-
09		9270 X	7985	-0-	-1285	-0-	7027	3	958	9	Y	871	871	1	-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041															
04		6840 X	6596	-0-	-244	-0-	6550	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
05		7068 X	6689	-0-	-379	-0-	6645	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
06		6840 X	6011	-0-	-829	-0-	5974	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
07		6820 X	6332	-0-	-488	-0-	6295	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
08		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4939	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
09		6600 X	5180	-0-	-1420	-0-	5138	3	42	9	Y	38	36	1	2 8 -0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101															
04		10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	10901	3	58	9	Y	53	53	1	-0-
05		11656 X	10581	-0-	-1075	-0-	10533	3	48	9	Y	44	44	1	-0-
06		11280 X	9799	-0-	-1481	-0-	9746	3	53	9	Y	48	48	1	-0-
07		11656 X	9810	-0-	-1846	-0-	9744	3	66	9	Y	60	60	1	-0-
08		9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	9542	3	64	9	Y	58	58	1	-0-
09		10950 X	8998	-0-	-1952	-0-	8964	3	34	9	Y	31	31	1	-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001															
04		10680 X	9253	-0-	-1427	-0-	8809	3	444	9	N	404	404	1	-0-
05		10974 X	9170	-0-	-1804	-0-	8847	3	323	9	N	294	294	1	-0-
06		10080 X	8592	-0-	-1488	-0-	8385	3	207	9	N	188	188	1	-0-
07		10106 X	8748	-0-	-1358	-0-	8522	3	226	9	N	205	205	1	-0-
08		8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	8355	3	177	9	N	161	161	1	-0-
09		9240 X	7841	-0-	-1399	-0-	7692	3	149	9	N	135	135	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371															
04		7830 X	6622	-0-	-1208	-0-	4957	3	1665	9	Y	1514	1514	1	-0-
05		8091 X	6516	-0-	-1575	-0-	4874	3	1642	9	Y	1493	1493	1	-0-
06		7830 X	6148	-0-	-1682	-0-	4599	3	1549	9	Y	1408	1408	1	-0-
07		7215 X	6159	-0-	-1056	-0-	4610	3	1549	9	Y	1408	1408	1	-0-
08		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	4526	3	1513	9	Y	1375	1375	1	-0-
*09		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	4298	3	1418	9	Y	1289	1289	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
04		16710 X	14696	-0-	-2014	-0-	14696	3		Y	-0-	-0-
05		16895 X	14668	-0-	-2227	-0-	14668	3		Y	-0-	-0-
06		14940 X	13958	-0-	-982	-0-	13958	3		Y	-0-	-0-
07		15283 X	13276	-0-	-2007	-0-	13276	3		Y	-0-	-0-
08		13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	13384	3		Y	-0-	-0-
*09		11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	3		Y	-0-	-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702												
04		7170 X	6768	-0-	-402	-0-	6485	3	283	9	Y	-0-
05		7409 X	6503	-0-	-906	-0-	6238	3	265	9	Y	-0-
06		7440 X	6157	-0-	-1283	-0-	5907	3	250	9	Y	-0-
07		7688 X	6181	-0-	-1507	-0-	5935	3	246	9	Y	-0-
08		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5733	3	239	9	Y	-0-
09		6780 X	5533	-0-	-1247	-0-	5309	3	224	9	Y	-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301												
04		11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	11088	3	833	9	Y	-0-
05		14136 X	11709	-0-	-2427	-0-	10928	3	781	9	Y	-0-
06		13680 X	10986	-0-	-2694	-0-	10235	3	751	9	Y	-0-
07		13408 X	11014	-0-	-2394	-0-	10234	3	780	9	Y	-0-
08		10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	9949	3	730	9	Y	-0-
09		11910 X	10027	-0-	-1883	-0-	9305	3	722	9	Y	-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985												
04		11910 X	9856	-0-	-2054	-0-	8367	3	1489	9	Y	-0-
05		12307 X	9660	-0-	-2647	-0-	8275	3	1385	9	Y	-0-
06		11910 X	9010	-0-	-2900	-0-	7765	3	1245	9	Y	-0-
07		11842 X	8912	-0-	-2930	-0-	7712	3	1200	9	Y	-0-
08		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	7452	3	1143	9	Y	-0-
09		9870 X	8099	-0-	-1771	-0-	7015	3	1084	9	Y	-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230												
04		9210 X	8768	-0-	-442	-0-	6422	3	2346	9	Y	-0-
05		9703 X	6138	-0-	-3565	-0-	4518	3	1620	9	Y	-0-
06		9390 X	8624	-0-	-766	-0-	6293	3	2331	9	Y	-0-
07		9703 X	7321	-0-	-2382	-0-	5263	3	2058	9	Y	-0-
08		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	4898	3	1768	9	Y	-0-
09		8760 X	8657	-0-	-103	-0-	184	1	6314	3	Y	-0-

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520												
04		10410 X	8336	-0-	-2074	-0-	6063	3	2273	9	Y	-0-
05		9703 X	8684	-0-	-1019	-0-	6418	3	2266	9	Y	-0-
06		8970 X	7928	-0-	-1042	-0-	5848	3	2080	9	Y	-0-
07		9269 X	8122	-0-	-1147	-0-	5846	3	2276	9	Y	-0-
08		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	5637	3	2045	9	Y	-0-
09		8400 X	8208	-0-	-192	-0-	177	1	6073	3	Y	-0-

1958 9												

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4290 X	3897	-0-	-393	-0-	3411	3	486	9	Y	442	442	1	-0-
05	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	4550	3	571	9	Y	519	519	1	-0-
06	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	4800	3	517	9	Y	470	470	1	-0-
07	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4131	3	462	9	Y	420	420	1	-0-
08	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3613	3	430	9	Y	391	391	1	-0-
09	5310 X	3842	-0-	-1468	-0-	3479	3	363	9	Y	330	330	1	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858														
04	0 W	7242	-0-	7242	787654	4650	3	2592	9	Y	2356	2356	1	-0-
05	0 W	7168	-0-	7168	794822	4671	3	2497	9	Y	2270	2270	1	-0-
06	0 W	6555	-0-	6555	801377	4323	3	2232	9	Y	2029	2029	1	-0-
07	0 W	6389	-0-	6389	807766	11	1	4277	3	Y	1910	1910	1	-0-
						2101	9							
08	0 W	9113	-0-	9113	816879	170	1	6260	3	Y	2439	2438	1	1 8 -0-
						2683	9							
09	0 W	8197	-0-	8197	825076	163	1	5812	3	Y	2020	2020	1	-0-
						2222	9							

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551														
04	8790 X	8182	-0-	-608	-0-	7457	3	725	9	Y	659	659	1	-0-
05	10261 X	8098	-0-	-2163	-0-	7395	3	703	9	Y	639	639	1	-0-
06	9930 X	7604	-0-	-2326	-0-	6958	3	646	9	Y	587	587	1	-0-
07	10261 X	7456	-0-	-2805	-0-	6855	3	601	9	Y	546	546	1	-0-
08	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	6832	3	572	9	Y	520	520	1	-0-
09	8070 X	6827	-0-	-1243	-0-	6308	3	519	9	Y	472	472	1	-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801														
04	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	12332	3	1167	9	Y	1061	1061	1	-0-
05	13671 X	13102	-0-	-569	-0-	11993	3	1109	9	Y	1008	1008	1	-0-
06	13230 X	12095	-0-	-1135	-0-	11061	3	1034	9	Y	940	940	1	-0-
07	13419 X	11659	-0-	-1760	-0-	10637	3	1022	9	Y	929	929	1	-0-
08	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	10168	3	939	9	Y	854	854	1	-0-
09	12690 X	10500	-0-	-2190	-0-	9583	3	917	9	Y	834	834	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231														
04	11430 X	9861	-0-	-1569	-0-	7158	3	2703	9	Y	2457	2457	1	-0-
05	11687 X	9137	-0-	-2550	-0-	6637	3	2500	9	Y	2273	2273	1	-0-
06	11220 X	8477	-0-	-2743	-0-	6121	3	2356	9	Y	2142	2142	1	-0-
07	10571 X	8600	-0-	-1971	-0-	6226	3	2374	9	Y	2158	2158	1	-0-
08	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	6143	3	2401	9	Y	2183	2183	1	-0-
09	9870 X	7785	-0-	-2085	-0-	5549	3	2236	9	Y	2033	2033	1	-0-

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051														
04	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	8246	3	219	9	Y	199	199	1	-0-
05	9951 X	8628	-0-	-1323	-0-	8398	3	230	9	Y	209	209	1	-0-
06	9630 X	7775	-0-	-1855	-0-	7597	3	178	9	Y	162	162	1	-0-
07	9951 X	6925	-0-	-3026	-0-	6776	3	149	9	Y	135	135	1	-0-
08	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7572	3	152	9	Y	138	138	1	-0-
09	8460 X	7009	-0-	-1451	-0-	6867	3	142	9	Y	129	127	1	2 8 -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		10620 X	8999	-0-	-1621	-0-	8999	3		Y	-0-			-0-	
05		10974 X	9078	-0-	-1896	-0-	9078	3		Y	-0-			-0-	
06		10260 X	8948	-0-	-1312	-0-	8948	3		Y	-0-			-0-	
07		9858 X	8609	-0-	-1249	-0-	8609	3		Y	-0-			-0-	
08		8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	3		Y	-0-			-0-	
*09		7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	3		Y	-0-			-0-	

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202															
04		15984 X	15984	-0-	-0-	-0-	14460	3	1524	9	Y	1385	1385	1	-0-
05		17267 X	15526	-0-	-1741	-0-	14054	3	1472	9	Y	1338	1338	1	-0-
06		16710 X	14445	-0-	-2265	-0-	13116	3	1329	9	Y	1208	1208	1	-0-
07		16651 X	13758	-0-	-2893	-0-	12483	3	1275	9	Y	1159	1159	1	-0-
08		11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	10855	3	994	9	Y	904	904	1	-0-
09		15390 X	11485	-0-	-3905	-0-	10488	3	997	9	Y	906	906	1	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191															
04		12450 X	12171	-0-	-279	-0-	11119	3	1052	9	Y	956	956	1	-0-
05		13485 X	11881	-0-	-1604	-0-	10914	3	967	9	Y	879	879	1	-0-
06		13050 X	11069	-0-	-1981	-0-	10137	3	932	9	Y	847	847	1	-0-
07		13401 X	10986	-0-	-2415	-0-	10087	3	899	9	Y	817	817	1	-0-
08		10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	9784	3	857	9	Y	779	779	1	-0-
09		12180 X	10219	-0-	-1961	-0-	9393	3	826	9	Y	751	751	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101															
04		11370 X	7066	-0-	-4304	-0-	5020	3	2046	9	Y	1860	1860	1	-0-
05		11749 X	6437	-0-	-5312	-0-	4574	3	1863	9	Y	1694	1694	1	-0-
06		9750 X	5525	-0-	-4225	-0-	3874	3	1651	9	Y	1501	1501	1	-0-
07		8835 X	5310	-0-	-3525	-0-	3751	3	1559	9	Y	1417	1417	1	-0-
08		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	3247	3	1425	9	Y	1295	1295	1	-0-
09		7080 X	4104	-0-	-2976	-0-	2758	3	1346	9	Y	1224	1224	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045															
04		5340 X	4380	-0-	-960	-0-	3050	3	1330	9	Y	1209	1209	1	-0-
05		5177 X	4460	-0-	-717	-0-	3320	3	1140	9	Y	1036	1036	1	-0-
06		4410 X	4249	-0-	-161	-0-	3085	3	1164	9	Y	1058	1058	1	-0-
07		4557 X	3181	-0-	-1376	-0-	2312	3	869	9	Y	790	790	1	-0-
08		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	2423	3	876	9	Y	796	796	1	-0-
*09		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	107	1	3671	3	Y	975	975	1	-0-
							1073	9							

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601															
04		18450 X	18408	-0-	-42	-0-	17192	3	1216	9	Y	1105	1105	1	-0-
05		20181 X	17968	-0-	-2213	-0-	16791	3	1177	9	Y	1070	1070	1	-0-
06		19530 X	16661	-0-	-2869	-0-	15553	3	1108	9	Y	1007	1007	1	-0-
07		19495 X	16400	-0-	-3095	-0-	15345	3	1055	9	Y	959	959	1	-0-
08		15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	14748	3	958	9	Y	871	871	1	-0-
09		18060 X	14618	-0-	-3442	-0-	13743	3	875	9	Y	795	795	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
04		16980 X	15460	-0-	-1520	-0-	14825	3	635	9	Y	-0-
05		18693 X	15195	-0-	-3498	-0-	14590	3	605	9	Y	-0-
06		18090 X	14103	-0-	-3987	-0-	13565	3	538	9	Y	-0-
07		18693 X	12813	-0-	-5880	-0-	12338	3	475	9	Y	-0-
08		14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	13605	3	507	9	Y	-0-
09		15450 X	12835	-0-	-2615	-0-	12355	3	480	9	Y	-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057												
04		16650 X	12800	-0-	-3850	-0-	10912	3	1888	9	Y	-0-
05		16678 X	12080	-0-	-4598	-0-	10379	3	1701	9	Y	-0-
06		15120 X	11129	-0-	-3991	-0-	9527	3	1602	9	Y	-0-
07		14198 X	10980	-0-	-3218	-0-	9394	3	1586	9	Y	-0-
08		10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	9003	3	1514	9	Y	-0-
09		12810 X	7574	-0-	-5236	-0-	6494	3	1080	9	Y	-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776												
04		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4891	3	125	9	Y	-0-
05		5425 X	4420	-0-	-1005	-0-	4310	3	110	9	Y	-0-
06		5250 X	4072	-0-	-1178	-0-	3976	3	96	9	Y	-0-
07		5425 X	4429	-0-	-996	-0-	4328	3	101	9	Y	-0-
08		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4083	3	92	9	Y	-0-
*09		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3834	3	87	9	Y	-0-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759												
04		13800 X	10709	-0-	-3091	-0-	7303	3	3406	9	Y	-0-
05		12090 X	10229	-0-	-1861	-0-	7208	3	3021	9	Y	-0-
06		11700 X	9323	-0-	-2377	-0-	6345	3	2978	9	Y	-0-
07		12090 X	9028	-0-	-3062	-0-	6213	3	2815	9	Y	-0-
08		8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	6119	3	2801	9	Y	-0-
09		10710 X	9362	-0-	-1348	-0-	193	1	6636	3	Y	-0-
							2533	9				

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511												
04		9540 X	8249	-0-	-1291	-0-	7180	3	1069	9	Y	-0-
05		9889 X	8010	-0-	-1879	-0-	6974	3	1036	9	Y	-0-
06		9570 X	6504	-0-	-3066	-0-	5600	3	904	9	Y	-0-
07		9049 X	6757	-0-	-2292	-0-	5793	3	964	9	Y	-0-
08		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	5684	3	920	9	Y	-0-
09		7770 X	6266	-0-	-1504	-0-	5398	3	868	9	Y	-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488												
04		25890 X	20978	-0-	-4912	-0-	18130	3	2848	9	Y	-0-
05		26753 X	20006	-0-	-6747	-0-	17283	3	2723	9	Y	-0-
06		23790 X	18796	-0-	-4994	-0-	16335	3	2461	9	Y	-0-
07		24583 X	18194	-0-	-6389	-0-	15788	3	2406	9	Y	-0-
08		17434 X	17434	-0-	-0-	-0-	15099	3	2335	9	Y	-0-
09		20970 X	15857	-0-	-5113	-0-	13695	3	2162	9	Y	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
04	9570 X	8527	-0-	-1043	-0-	8377	3	150	9	Y	136	136	1	-0-
05	9672 X	8723	-0-	-949	-0-	8579	3	144	9	Y	131	131	1	-0-
06	9360 X	8077	-0-	-1283	-0-	7950	3	127	9	Y	115	115	1	-0-
07	8804 X	8652	-0-	-152	-0-	8530	3	122	9	Y	111	111	1	-0-
08	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8115	3	113	9	Y	103	103	1	-0-
09	8520 X	7919	-0-	-601	-0-	7805	3	114	9	Y	104	102	1	2 8 -0-

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291														
04	7980 X	7335	-0-	-645	-0-	5192	3	2143	9	Y	1948	1948	1	-0-
05	8029 X	7669	-0-	-360	-0-	5685	3	1984	9	Y	1804	1804	1	-0-
06	7680 X	5195	-0-	-2485	-0-	3719	3	1476	9	Y	1342	1342	1	-0-
07	7936 X	7471	-0-	-465	-0-	5357	3	2114	9	Y	1922	1922	1	-0-
08	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	4742	3	1835	9	Y	1668	1668	1	-0-
09	7410 X	6706	-0-	-704	-0-	141	1	4859	3	Y	1551	1551	1	-0-
						1706	9							

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050														
04	9990 X	7685	-0-	-2305	-0-	5509	3	2176	9	Y	1978	1978	1	-0-
05	9300 X	7467	-0-	-1833	-0-	5320	3	2147	9	Y	1952	1952	1	-0-
06	8700 X	7018	-0-	-1682	-0-	5015	3	2003	9	Y	1821	1821	1	-0-
07	7998 X	7057	-0-	-941	-0-	13	1	5069	3	Y	1795	1795	1	-0-
						1975	9							
08	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	174	1	6426	3	Y	1951	1951	1	-0-
						2146	9							
*09	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	166	1	5922	3	Y	1517	1517	1	-0-
						1669	9							

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350														
04	17730 X	13720	-0-	-4010	-0-	11112	3	2608	9	Y	2371	2371	1	-0-
05	16864 X	13293	-0-	-3571	-0-	10757	3	2536	9	Y	2305	2305	1	-0-
06	14970 X	12157	-0-	-2813	-0-	9982	3	2175	9	Y	1977	1977	1	-0-
07	14787 X	12121	-0-	-2666	-0-	9941	3	2180	9	Y	1982	1982	1	-0-
08	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	9453	3	2217	9	Y	2015	2015	1	-0-
09	13710 X	11396	-0-	-2314	-0-	9227	3	2169	9	Y	1972	1972	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439														
04	16890 X	11577	-0-	-5313	-0-	9034	3	2543	9	Y	2312	2312	1	-0-
05	15035 X	11107	-0-	-3928	-0-	8774	3	2333	9	Y	2121	2121	1	-0-
06	13260 X	10352	-0-	-2908	-0-	8175	3	2177	9	Y	1979	1979	1	-0-
07	12803 X	10363	-0-	-2440	-0-	8222	3	2141	9	Y	1946	1946	1	-0-
08	9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	7867	3	2054	9	Y	1867	1867	1	-0-
09	11580 X	9241	-0-	-2339	-0-	7338	3	1903	9	Y	1730	1730	1	-0-

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301														
04	22380 X	17840	-0-	-4540	-0-	17173	3	667	9	Y	606	606	1	-0-
05	23126 X	17496	-0-	-5630	-0-	16747	3	749	9	Y	681	681	1	-0-
06	21330 X	16129	-0-	-5201	-0-	15433	3	696	9	Y	633	633	1	-0-
07	20336 X	12989	-0-	-7347	-0-	12640	3	349	9	Y	317	317	1	-0-
08	24407 X	24407	-0-	-0-	-0-	23849	3	558	9	Y	507	507	1	-0-
*09	19775 X	19775	-0-	-0-	-0-	19321	3	454	9	Y	413	413	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275														
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
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	426 3	97 9	Y	88	88	1		-0-
05		589 N	537	-0-	-52	-0-	437 3	100 9	Y	91	91	1		-0-
06		3000 N	8722	-0-	5722	5722	7570 3	1152 9	Y	1047	1047	1		-0-
07		22696 X	16974	-0-	-5722	-0-	15163 3	1811 9	Y	1646	1645	1	1 8	-0-
08		11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	10301 3	1164 9	Y	1058	1058	1		-0-
*09		9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	8210 3	970 9	Y	882	882	1		-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478														
04		24750 X	21564	-0-	-3186	-0-	18698 3	2866 9	Y	2605	2605	1		-0-
05		25575 X	20972	-0-	-4603	-0-	18277 3	2695 9	Y	2450	2450	1		-0-
06		22230 X	19242	-0-	-2988	-0-	16645 3	2597 9	Y	2361	2360	1	1 8	-0-
07		22289 X	18705	-0-	-3584	-0-	16157 3	2548 9	Y	2316	2316	1		-0-
08		12796 X	12796	-0-	-0-	-0-	11089 3	1707 9	Y	1552	1552	1		-0-
09		20700 X	10469	-0-	-10231	-0-	8758 3	1711 9	Y	1555	1555	1		-0-

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576														
04		14640 X	10741	-0-	-3899	-0-	7781 3	2960 9	Y	2691	2691	1		-0-
05		15128 X	10070	-0-	-5058	-0-	7280 3	2790 9	Y	2536	2536	1		-0-
06		12180 X	9479	-0-	-2701	-0-	6858 3	2621 9	Y	2383	2383	1		-0-
07		12586 X	9484	-0-	-3102	-0-	6855 3	2629 9	Y	2390	2390	1		-0-
08		9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	6611 3	2539 9	Y	2308	2308	1		-0-
09		10740 X	9693	-0-	-1047	-0-	207 1	7107 3	Y	2163	2163	1		-0-

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018														
04		16440 X	9598	-0-	-6842	-0-	7186 3	2412 9	Y	2193	2193	1		-0-
05		15283 X	8405	-0-	-6878	-0-	6417 3	1988 9	Y	1807	1807	1		-0-
06		14100 X	7165	-0-	-6935	-0-	5505 3	1660 9	Y	1509	1509	1		-0-
07		10416 X	6673	-0-	-3743	-0-	5090 3	1583 9	Y	1439	1439	1		-0-
08		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	4793 3	1462 9	Y	1329	1329	1		-0-
09		8700 X	5836	-0-	-2864	-0-	4275 3	1561 9	Y	1419	1419	1		-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651														
04		30420 X	24273	-0-	-6147	-0-	21081 3	3192 9	Y	2902	2902	1		-0-
05		30132 X	23399	-0-	-6733	-0-	20428 3	2971 9	Y	2701	2701	1		-0-
06		26070 X	21479	-0-	-4591	-0-	18730 3	2749 9	Y	2499	2499	1		-0-
07		25358 X	20274	-0-	-5084	-0-	17741 3	2533 9	Y	2303	2303	1		-0-
08		18307 X	18307	-0-	-0-	-0-	15890 3	2417 9	Y	2197	2197	1		-0-
09		23220 X	18641	-0-	-4579	-0-	16298 3	2343 9	Y	2130	2130	1		-0-

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621														
04		19590 X	16527	-0-	-3063	-0-	14599 3	1928 9	Y	1753	1753	1		-0-
05		19282 X	14402	-0-	-4880	-0-	12519 3	1883 9	Y	1712	1712	1		-0-
06		18660 X	12995	-0-	-5665	-0-	11486 3	1509 9	Y	1372	1372	1		-0-
07		19282 X	13107	-0-	-6175	-0-	11610 3	1497 9	Y	1361	1361	1		-0-
08		12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	11244 3	1426 9	Y	1296	1296	1		-0-
09		16530 X	12100	-0-	-4430	-0-	10713 3	1387 9	Y	1261	1261	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		19290 X	16488	-0-	-2802	-0-	14524 3	1964 9	Y	1785	1785 1			-0-
05		19933 X	15326	-0-	-4607	-0-	13481 3	1845 9	Y	1677	1677 1			-0-
06		18930 X	14475	-0-	-4455	-0-	12712 3	1763 9	Y	1603	1603 1			-0-
07		18941 X	14193	-0-	-4748	-0-	12517 3	1676 9	Y	1524	1524 1			-0-
08		13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	11896 3	1601 9	Y	1455	1455 1			-0-
09		16500 X	12160	-0-	-4340	-0-	10719 3	1441 9	Y	1310	1310 1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051														
04		11550 X	9464	-0-	-2086	-0-	6662 3	2802 9	Y	2547	2547 1			-0-
05		11532 X	7740	-0-	-3792	-0-	5540 3	2200 9	Y	2000	2000 1			-0-
06		11160 X	7545	-0-	-3615	-0-	5243 3	2302 9	Y	2093	2093 1			-0-
07		11532 X	7407	-0-	-4125	-0-	5243 3	2164 9	Y	1967	1967 1			-0-
08		7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	5066 3	2138 9	Y	1944	1944 1			-0-
09		9450 X	8647	-0-	-803	-0-	183 1	6271 3	Y	1994	1994 1			-0-
							2193 9							

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423														
04		32489 X	32489	-0-	-0-	-0-	24114 3	8375 9	Y	7614	7614 1			-0-
05		32832 X	32832	-0-	-0-	-0-	24702 3	8130 9	Y	7391	7391 1			-0-
06		28411 X	28411	-0-	-0-	-0-	21496 3	6915 9	Y	6286	6286 1			-0-
07		26472 X	26472	-0-	-0-	-0-	20023 3	6449 9	Y	5863	5863 1			-0-
08		23905 X	23905	-0-	-0-	-0-	18038 3	5867 9	Y	5334	5334 1			-0-
*09		20937 X	20937	-0-	-0-	-0-	15787 3	5150 9	Y	4682	4682 1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411														
04		14100 X	11868	-0-	-2232	-0-	8614 3	3254 9	Y	2958	2958 1			-0-
05		14539 X	11218	-0-	-3321	-0-	8137 3	3081 9	Y	2801	2801 1			-0-
06		12690 X	10036	-0-	-2654	-0-	7254 3	2782 9	Y	2529	2529 1			-0-
07		13113 X	10133	-0-	-2980	-0-	7179 3	2954 9	Y	2685	2685 1			-0-
08		9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	7187 3	2809 9	Y	2554	2554 1			-0-
09		11880 X	10355	-0-	-1525	-0-	218 1	7474 3	Y	2421	2421 1			-0-
							2663 9							

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676														
04		19470 X	12549	-0-	-6921	-0-	9690 3	2859 9	Y	2599	2599 1			-0-
05		20119 X	12312	-0-	-7807	-0-	9545 3	2767 9	Y	2515	2515 1			-0-
06		19470 X	11026	-0-	-8444	-0-	8570 3	2456 9	Y	2233	2233 1			-0-
07		12390 X	10690	-0-	-1700	-0-	8313 3	2377 9	Y	2161	2161 1			-0-
08		10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	7819 3	2237 9	Y	2034	2034 1			-0-
09		10560 X	9305	-0-	-1255	-0-	7249 3	2056 9	Y	1869	1869 1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511														
04		7650 X	4861	-0-	-2789	-0-	2605 3	2256 9	Y	2051	2051 1			-0-
05		6975 X	4605	-0-	-2370	-0-	2724 3	1881 9	Y	1710	1710 1			-0-
06		6750 X	5211	-0-	-1539	-0-	3262 3	1949 9	Y	1772	1772 1			-0-
07		5859 X	4444	-0-	-1415	-0-	7 1	2732 3	Y	1550	1550 1			-0-
							1705 9							
08		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	125 1	4614 3	Y	1893	1893 1			-0-
							2082 9							
*09		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	131 1	4679 3	Y	1641	1641 1			-0-
							1805 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		40080 X	29734	-0-	-10346	-0-	25973	3	3761	9	Y	3419	3419	1	-0-
05		32922 X	29860	-0-	-3062	-0-	26428	3	3432	9	Y	3120	3120	1	-0-
06		31830 X	27987	-0-	-3843	-0-	23787	3	4200	9	Y	3818	3818	1	-0-
07		31758 X	31758	-0-	-0-	-0-	27190	3	4568	9	Y	4153	4153	1	-0-
08		29450 X	29450	-0-	-0-	-0-	25218	3	4232	9	Y	3847	3847	1	-0-
09		29730 X	25506	-0-	-4224	-0-	21826	3	3680	9	Y	3345	3345	1	-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031															
04		12840 X	7353	-0-	-5487	-0-	5443	3	1910	9	Y	1736	1736	1	-0-
05		11036 X	7465	-0-	-3571	-0-	5430	3	2035	9	Y	1850	1848	1	-0-
06		7980 X	7402	-0-	-578	-0-	5528	3	1874	9	Y	1704	1704	1	-0-
07		8246 X	7368	-0-	-878	-0-	5431	3	1937	9	Y	1761	1761	1	-0-
08		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	4864	3	1713	9	Y	1557	1557	1	-0-
09		7410 X	6310	-0-	-1100	-0-	4623	3	1687	9	Y	1534	1534	1	-0-

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302															
04		16740 X	12881	-0-	-3859	-0-	9324	3	3557	9	Y	3234	3234	1	-0-
05		17298 X	13643	-0-	-3655	-0-	9984	3	3659	9	Y	3326	3326	1	-0-
06		15750 X	12070	-0-	-3680	-0-	8780	3	3290	9	Y	2991	2991	1	-0-
07		14353 X	12075	-0-	-2278	-0-	8623	3	3452	9	Y	3138	3138	1	-0-
08		11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	8132	3	3341	9	Y	3037	3037	1	-0-
09		13200 X	10508	-0-	-2692	-0-	7421	3	3087	9	Y	2806	2806	1	-0-

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563															
04		12150 X	11501	-0-	-649	-0-	7852	3	3649	9	Y	3317	3317	1	-0-
05		12555 X	11975	-0-	-580	-0-	8281	3	3694	9	Y	3358	3358	1	-0-
06		12150 X	10716	-0-	-1434	-0-	7392	3	3324	9	Y	3022	3022	1	-0-
07		11904 X	7076	-0-	-4828	-0-	4417	3	2659	9	Y	2417	2417	1	-0-
08		10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	7347	3	2904	9	Y	2640	2627	1	-0-
09		11580 X	10037	-0-	-1543	-0-	6889	3	3148	9	Y	2862	2862	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791															
04		7560 X	5609	-0-	-1951	-0-	3834	3	1775	9	Y	1614	1614	1	-0-
05		7409 X	5847	-0-	-1562	-0-	4072	3	1775	9	Y	1614	1614	1	-0-
06		6570 X	4766	-0-	-1804	-0-	3404	3	1362	9	Y	1238	1238	1	-0-
07		6789 X	5199	-0-	-1590	-0-	3474	3	1725	9	Y	1568	1568	1	-0-
08		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	3408	3	1431	9	Y	1301	1301	1	-0-
09		5670 X	5356	-0-	-314	-0-	110	1	3779	3	Y	1334	1334	1	-0-
							1467	9							

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791															
04		19980 X	14908	-0-	-5072	-0-	10895	3	4013	9	Y	3648	3648	1	-0-
05		20491 X	14014	-0-	-6477	-0-	10248	3	3766	9	Y	3424	3424	1	-0-
06		17550 X	11497	-0-	-6053	-0-	8367	3	3130	9	Y	2845	2845	1	-0-
07		15841 X	12758	-0-	-3083	-0-	9088	3	3670	9	Y	3336	3336	1	-0-
08		11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	8610	3	3332	9	Y	3029	3029	1	-0-
09		13350 X	10994	-0-	-2356	-0-	7617	3	3377	9	Y	3070	3070	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	BALANCE	
								CODE	CODE				
04		14310 X	13756	-0-	-554	-0-		12764 3	992 9	Y	902	902 1	-0-
05		16740 X	12887	-0-	-3853	-0-		11942 3	945 9	Y	859	859 1	-0-
06		16200 X	12054	-0-	-4146	-0-		11109 3	945 9	Y	859	859 1	-0-
07		16432 X	11958	-0-	-4474	-0-		11077 3	881 9	Y	801	801 1	-0-
08		11603 X	11603	-0-	-0-	-0-		10728 3	875 9	Y	795	795 1	-0-
09		13770 X	10929	-0-	-2841	-0-		10092 3	837 9	Y	761	761 1	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201													
04		15750 X	14354	-0-	-1396	-0-		9725 3	4629 9	Y	4208	4208 1	-0-
05		16275 X	13121	-0-	-3154	-0-		8844 3	4277 9	Y	3888	3888 1	-0-
06		15750 X	11882	-0-	-3868	-0-		8045 3	3837 9	Y	3488	3488 1	-0-
07		15281 X	11831	-0-	-3450	-0-		20 1	7928 3	Y	3530	3530 1	-0-
								3883 9					
08		15358 X	15358	-0-	-0-	-0-		294 1	10855 3	Y	3826	3826 1	-0-
*09		13880 X	13880	-0-	-0-	-0-		4209 9					
								281 1	10036 3	Y	3239	3239 1	-0-
								3563 9					

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231													
04		10800 X	9086	-0-	-1714	-0-		6498 3	2588 9	Y	2353	2353 1	-0-
05		10571 X	8333	-0-	-2238	-0-		5795 3	2538 9	Y	2307	2307 1	-0-
06		9900 X	8483	-0-	-1417	-0-		6028 3	2455 9	Y	2232	2232 1	-0-
07		10168 X	7965	-0-	-2203	-0-		5524 3	2441 9	Y	2219	2219 1	-0-
08		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-		5635 3	2508 9	Y	2280	2280 1	-0-
09		9090 X	7313	-0-	-1777	-0-		5125 3	2188 9	Y	1989	1989 1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941													
04		24270 X	16053	-0-	-8217	-0-		12043 3	4010 9	Y	3645	3645 1	-0-
05		21793 X	15567	-0-	-6226	-0-		11725 3	3842 9	Y	3493	3493 1	-0-
06		18030 X	13229	-0-	-4801	-0-		10351 3	2878 9	Y	2616	2616 1	-0-
07		17298 X	12668	-0-	-4630	-0-		9800 3	2868 9	Y	2607	2607 1	-0-
08		11550 X	11550	-0-	-0-	-0-		9024 3	2526 9	Y	2296	2296 1	-0-
09		15090 X	10680	-0-	-4410	-0-		8480 3	2200 9	Y	2000	2000 1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081													
04		21990 X	8048	-0-	-13942	-0-		5889 3	2159 9	Y	1963	1963 1	-0-
05		17484 X	11596	-0-	-5888	-0-		8590 3	3006 9	Y	2733	2733 1	-0-
06		14520 X	9920	-0-	-4600	-0-		7438 3	2482 9	Y	2256	2256 1	-0-
07		12183 X	8904	-0-	-3279	-0-		6660 3	2244 9	Y	2040	2040 1	-0-
08		8399 X	8399	-0-	-0-	-0-		6273 3	2126 9	Y	1933	1933 1	-0-
09		9660 X	6502	-0-	-3158	-0-		4755 3	1747 9	Y	1588	1588 1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541													
04		14940 X	11676	-0-	-3264	-0-		9266 3	2410 9	Y	2191	2191 1	-0-
05		13361 X	10674	-0-	-2687	-0-		8454 3	2220 9	Y	2018	2018 1	-0-
06		12720 X	10256	-0-	-2464	-0-		8085 3	2171 9	Y	1974	1974 1	-0-
07		12479 X	10162	-0-	-2317	-0-		7984 3	2178 9	Y	1980	1980 1	-0-
08		9545 X	9545	-0-	-0-	-0-		7490 3	2055 9	Y	1868	1868 1	-0-
09		11250 X	9138	-0-	-2112	-0-		7150 3	1988 9	Y	1807	1807 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04		12990 X	9626	-0-	-3364	-0-	6460	3	3166	9	Y	2878	2878	1	-0-
05		11346 X	9529	-0-	-1817	-0-	6409	3	3120	9	Y	2836	2836	1	-0-
06		10380 X	8697	-0-	-1683	-0-	5889	3	2808	9	Y	2553	2553	1	-0-
07		10726 X	8794	-0-	-1932	-0-	5938	3	2856	9	Y	2596	2596	1	-0-
08		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	5736	3	2740	9	Y	2491	2491	1	-0-
09		9630 X	8404	-0-	-1226	-0-	5714	3	2690	9	Y	2445	2445	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071															
04		12060 X	9507	-0-	-2553	-0-	7263	3	2244	9	Y	2040	2040	1	-0-
05		12462 X	9659	-0-	-2803	-0-	7391	3	2268	9	Y	2062	2062	1	-0-
06		11910 X	9104	-0-	-2806	-0-	6647	3	2457	9	Y	2234	2234	1	-0-
07		14343 X	14343	-0-	-0-	-0-	10732	3	3611	9	Y	3283	3283	1	-0-
08		17424 X	17424	-0-	-0-	-0-	13538	3	3886	9	Y	3533	3533	1	-0-
*09		18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	14734	3	3820	9	Y	3473	3473	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173															
04		15960 X	15153	-0-	-807	-0-	11394	3	3759	9	Y	3417	3416	1	-0-
05		23610 X	23610	-0-	-0-	-0-	18225	3	5385	9	Y	4895	4895	1	-0-
06		17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	13276	3	3959	9	Y	3599	3599	1	-0-
07		16492 X	14948	-0-	-1544	-0-	11557	3	3391	9	Y	3083	3083	1	-0-
08		13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	10412	3	3298	9	Y	2998	2998	1	-0-
09		22860 X	3898	-0-	-18962	-0-	2891	3	1007	9	Y	915	915	1	-0-

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766															
04		14040 X	10554	-0-	-3486	-0-	7670	3	2884	9	Y	2622	2622	1	-0-
05		13361 X	10451	-0-	-2910	-0-	7591	3	2860	9	Y	2600	2600	1	-0-
06		11910 X	9102	-0-	-2808	-0-	6678	3	2424	9	Y	2204	2204	1	-0-
07		11439 X	9071	-0-	-2368	-0-	6553	3	2518	9	Y	2289	2289	1	-0-
08		9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	6530	3	2532	9	Y	2302	2302	1	-0-
09		10230 X	8532	-0-	-1698	-0-	6121	3	2411	9	Y	2192	2192	1	-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061															
04		16500 X	15616	-0-	-884	-0-	13951	3	1665	9	Y	1514	1514	1	-0-
05		17856 X	14746	-0-	-3110	-0-	13241	3	1505	9	Y	1368	1368	1	-0-
06		17280 X	13817	-0-	-3463	-0-	12480	3	1337	9	Y	1215	1215	1	-0-
07		17003 X	13770	-0-	-3233	-0-	12409	3	1361	9	Y	1237	1237	1	-0-
08		13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	11893	3	1353	9	Y	1230	1230	1	-0-
09		14760 X	12264	-0-	-2496	-0-	11051	3	1213	9	Y	1103	1103	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431															
04		14820 X	8501	-0-	-6319	-0-	6563	3	1938	9	Y	1762	1762	1	-0-
05		13640 X	5187	-0-	-8453	-0-	3980	3	1207	9	Y	1097	1097	1	-0-
06		11940 X	7142	-0-	-4798	-0-	5334	3	1808	9	Y	1644	1644	1	-0-
07		12338 X	6681	-0-	-5657	-0-	5054	3	1627	9	Y	1479	1479	1	-0-
08		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	4401	3	1472	9	Y	1338	1338	1	-0-
09		8490 X	4831	-0-	-3659	-0-	3543	3	1288	9	Y	1171	1171	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	80	1	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	22513	-0-	22513	22513	15723	3	6790	9	Y	6173	6173	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		24330 X	9797	-0-	-14533	-0-	37	1	6674	3	Y	2805	2805	1	-0-
							3086	9							
05		12989 X	7686	-0-	-5303	-0-	410	1	4694	3	Y	2347	2347	1	-0-
							2582	9							
06		12570 X	6514	-0-	-6056	-0-	500	1	4391	3	Y	1475	1475	1	-0-
							1623	9							
07		12989 X	7711	-0-	-5278	-0-	610	1	5822	3	Y	1163	1163	1	-0-
							1279	9							
08		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	717	1	5783	3	Y	1062	1062	1	-0-
							1168	9							
09		9810 X	6629	-0-	-3181	-0-	675	1	4913	3	Y	946	946	1	-0-
							1041	9							
MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981															
04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	659	3	229	9	Y	208	208	1	-0-
05		3100 N	9879	-0-	6779	6779	646	1	7198	3	Y	1850	1850	1	-0-
							2035	9							
06		3000 N	6566	-0-	3566	10345	525	1	4611	3	Y	1300	1300	1	-0-
							1430	9							
07		17284 X	6939	-0-	-10345	-0-	537	1	5128	3	Y	1158	1158	1	-0-
							1274	9							
08		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	527	1	4251	3	Y	1065	1065	1	-0-
							1172	9							
09		9570 X	4743	-0-	-4827	-0-	455	1	3310	3	Y	889	889	1	-0-
							978	9							
FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461															
04		26580 X	18843	-0-	-7737	-0-	17494	3	1349	9	Y	1226	1226	1	-0-
05		25327 X	18991	-0-	-6336	-0-	17646	3	1345	9	Y	1223	1223	1	-0-
06		22230 X	17818	-0-	-4412	-0-	16586	3	1232	9	Y	1120	1120	1	-0-
07		21452 X	18722	-0-	-2730	-0-	17487	3	1235	9	Y	1123	1123	1	-0-
08		17840 X	17840	-0-	-0-	-0-	16707	3	1133	9	Y	1030	1030	1	-0-
09		18840 X	15411	-0-	-3429	-0-	14456	3	955	9	Y	868	868	1	-0-
WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511															
04		19830 X	17126	-0-	-2704	-0-	13661	3	3465	9	Y	3150	3150	1	-0-
05		20243 X	17105	-0-	-3138	-0-	13620	3	3485	9	Y	3168	3168	1	-0-
06		19590 X	14456	-0-	-5134	-0-	11512	3	2944	9	Y	2676	2676	1	-0-
07		19344 X	15236	-0-	-4108	-0-	12082	3	3154	9	Y	2867	2867	1	-0-
08		14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	11646	3	3058	9	Y	2780	2780	1	-0-
09		17130 X	13691	-0-	-3439	-0-	10807	3	2884	9	Y	2622	2622	1	-0-
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581															
04		39390 X	30096	-0-	-9294	-0-	26489	3	3607	9	Y	3279	3279	1	-0-
05		37324 X	30304	-0-	-7020	-0-	26677	3	3627	9	Y	3297	3297	1	-0-
06		36030 X	28117	-0-	-7913	-0-	24785	3	3332	9	Y	3029	3029	1	-0-
07		34596 X	27847	-0-	-6749	-0-	24566	3	3281	9	Y	2983	2983	1	-0-
08		26319 X	26319	-0-	-0-	-0-	23133	3	3186	9	Y	2896	2896	1	-0-
09		28620 X	23951	-0-	-4669	-0-	20901	3	3050	9	Y	2773	2773	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	35520 X	27723	-0-	-7797	-0-	24615	3	3108	9	Y	2825	2825	1	-0-
05	34565 X	27132	-0-	-7433	-0-	24095	3	3037	9	Y	2761	2761	1	-0-
06	32700 X	24797	-0-	-7903	-0-	22046	3	2751	9	Y	2501	2501	1	-0-
07	31775 X	24815	-0-	-6960	-0-	21848	3	2967	9	Y	2697	2697	1	-0-
08	24120 X	24120	-0-	-0-	-0-	21348	3	2772	9	Y	2520	2520	1	-0-
09	26130 X	21618	-0-	-4512	-0-	19106	3	2512	9	Y	2284	2284	1	-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931														
04	5280 X	4689	-0-	-591	-0-	3814	3	875	9	Y	795	795	1	-0-
05	5518 X	4917	-0-	-601	-0-	3923	3	994	9	Y	904	904	1	-0-
06	5340 X	4792	-0-	-548	-0-	3705	3	1087	9	Y	988	988	1	-0-
07	5518 X	4343	-0-	-1175	-0-	3679	3	664	9	Y	604	604	1	-0-
08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	3561	3	574	9	Y	522	522	1	-0-
09	4620 X	4276	-0-	-344	-0-	3316	3	960	9	Y	873	873	1	-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621														
04	27180 X	20115	-0-	-7065	-0-	18819	3	1296	9	Y	1178	1178	1	-0-
05	26443 X	19526	-0-	-6917	-0-	18266	3	1260	9	Y	1145	1145	1	-0-
06	24180 X	17326	-0-	-6854	-0-	16229	3	1097	9	Y	997	997	1	-0-
07	24986 X	16946	-0-	-8040	-0-	15848	3	1098	9	Y	998	998	1	-0-
08	16334 X	16334	-0-	-0-	-0-	15265	3	1069	9	Y	972	972	1	-0-
09	19890 X	15160	-0-	-4730	-0-	14168	3	992	9	Y	902	902	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921														
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581														
04	22500 X	18460	-0-	-4040	-0-	16478	3	1982	9	Y	1802	1802	1	-0-
05	21979 X	17807	-0-	-4172	-0-	15985	3	1822	9	Y	1656	1656	1	-0-
06	20220 X	16231	-0-	-3989	-0-	14332	3	1899	9	Y	1726	1726	1	-0-
07	20894 X	15771	-0-	-5123	-0-	13737	3	2034	9	Y	1849	1849	1	-0-
08	14565 X	14565	-0-	-0-	-0-	13138	3	1427	9	Y	1297	1297	1	-0-
09	17220 X	13247	-0-	-3973	-0-	11916	3	1331	9	Y	1210	1210	1	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 05H RRCID -> 273094 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13040 - 16841														
04	0 W	736	-0-	736	277011	3	1	528	3	Y	186	186	1	-0-
						205	9							
05	0 W	4797	-0-	4797	281808	287	1	2993	3	Y	1379	1379	1	-0-
						1517	9							
06	0 W	4004	-0-	4004	285812	299	1	2627	3	Y	980	980	1	-0-
						1078	9							
07	0 W	4191	-0-	4191	290003	310	1	2959	3	Y	838	838	1	-0-
						922	9							
08	0 W	4617	-0-	4617	294620	439	1	3540	3	Y	580	580	1	-0-
						638	9							
09	0 W	3126	-0-	3126	297746	327	1	2378	3	Y	383	383	1	-0-
						421	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		6630 X	4318	-0-	-2312	-0-	2752	3	1566	9	Y	1424	1424	1	-0-
05		6076 X	4016	-0-	-2060	-0-	2569	3	1447	9	Y	1315	1315	1	-0-
06		5880 X	3522	-0-	-2358	-0-	2248	3	1274	9	Y	1158	1158	1	-0-
07		4929 X	3459	-0-	-1470	-0-	6	1	2214	3	Y	1126	1126	1	-0-
							1239	9							
08		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	80	1	2934	3	Y	1061	1061	1	-0-
							1167	9							
09		4320 X	3532	-0-	-788	-0-	72	1	2583	3	Y	797	797	1	-0-
							877	9							

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576															
04		26880 X	19025	-0-	-7855	-0-	17427	3	1598	9	Y	1453	1453	1	-0-
05		25420 X	18360	-0-	-7060	-0-	16713	3	1647	9	Y	1497	1497	1	-0-
06		22080 X	16607	-0-	-5473	-0-	15097	3	1510	9	Y	1373	1373	1	-0-
07		21111 X	15171	-0-	-5940	-0-	13873	3	1298	9	Y	1180	1180	1	-0-
08		16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	15137	3	1362	9	Y	1238	1238	1	-0-
09		17940 X	16386	-0-	-1554	-0-	15008	3	1378	9	Y	1253	1253	1	-0-

MENSİK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441															
04		9990 X	7400	-0-	-2590	-0-	5335	3	2065	9	Y	1877	1877	1	-0-
05		10323 X	7165	-0-	-3158	-0-	5221	3	1944	9	Y	1767	1767	1	-0-
06		9390 X	7129	-0-	-2261	-0-	5164	3	1965	9	Y	1786	1786	1	-0-
07		9114 X	6968	-0-	-2146	-0-	4989	3	1979	9	Y	1799	1799	1	-0-
08		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	4812	3	1698	9	Y	1544	1544	1	-0-
09		7410 X	5824	-0-	-1586	-0-	4295	3	1529	9	Y	1390	1390	1	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971															
04		9030 X	346	-0-	-8684	-0-	1	1	250	3	Y	86	86	1	-0-
							95	9							
05		11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	717	1	7665	3	Y	2391	2391	1	-0-
							2630	9							
06		8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	770	1	6765	3	Y	1272	1272	1	-0-
							1399	9							
07		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	527	1	5028	3	Y	1088	1088	1	-0-
							1197	9							
08		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	497	1	4010	3	Y	961	961	1	-0-
							1057	9							
09		10650 X	5227	-0-	-5423	-0-	528	1	3846	3	Y	775	775	1	-0-
							853	9							

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011															
04		12000 X	4714	-0-	-7286	-0-	18	1	3124	3	Y	1429	1429	1	-0-
							1572	9							
05		11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	752	1	8100	3	Y	2620	2620	1	-0-
							2882	9							
06		8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	659	1	5791	3	Y	1655	1655	1	-0-
							1821	9							
07		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	578	1	5517	3	Y	1508	1508	1	-0-
							1659	9							
08		6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	563	1	4543	3	Y	1294	1294	1	-0-
							1423	9							
09		11370 X	6039	-0-	-5331	-0-	575	1	4189	3	Y	1159	1159	1	-0-
							1275	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MANGIONE 01 WELL #: 11H RRCID -> 273163 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13088 - 16941															
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
04		SHUT IN	4474	-0-	4474	237715	3331	3	1143	9	Y	1039	1039	1	-0-
05		SHUT IN	5731	-0-	5731	243446	339	1	3714	3	Y	1525	1525	1	-0-
							1678	9							
06		SHUT IN	3368	-0-	3368	246814	254	1	2235	3	Y	799	799	1	-0-
							879	9							
07		0 W	3146	-0-	3146	249960	217	1	2067	3	Y	784	784	1	-0-
							862	9							
08		0 W	3660	-0-	3660	253620	337	1	2721	3	Y	547	547	1	-0-
							602	9							
09		0 W	1834	-0-	1834	255454	148	1	1074	3	Y	556	556	1	-0-
							612	9							

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991															
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	4220	3	1318	9	Y	1198	1198	1	-0-
05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	4263	3	1389	9	Y	1263	1263	1	-0-
06	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	4909	3	1574	9	Y	1431	1431	1	-0-
07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	3863	3	1302	9	Y	1184	1184	1	-0-
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	3865	3	1272	9	Y	1156	1156	1	-0-
09	6480	X	4901	-0-	-1579	-0-	3716	3	1185	9	Y	1077	1077	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171															
04	5130	X	4707	-0-	-423	-0-	3467	3	1240	9	Y	1127	1127	1	-0-
05	4712	X	4393	-0-	-319	-0-	3122	3	1271	9	Y	1155	1155	1	-0-
06	4590	X	4228	-0-	-362	-0-	2968	3	1260	9	Y	1145	1145	1	-0-
07	4867	X	4487	-0-	-380	-0-	3130	3	1357	9	Y	1234	1234	1	-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	3056	3	1289	9	Y	1172	1172	1	-0-
*09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	2885	3	1246	9	Y	1133	1133	1	-0-

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116															
04	15150	X	13728	-0-	-1422	-0-	12897	3	831	9	Y	755	755	1	-0-
05	16337	X	13126	-0-	-3211	-0-	12311	3	815	9	Y	741	741	1	-0-
06	15810	X	10662	-0-	-5148	-0-	9978	3	684	9	Y	622	622	1	-0-
07	16337	X	10413	-0-	-5924	-0-	9655	3	758	9	Y	689	689	1	-0-
08	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	9808	3	729	9	Y	663	663	1	-0-
09	13740	X	9826	-0-	-3914	-0-	9177	3	649	9	Y	590	590	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121															
04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	3497	3	802	9	Y	729	729	1	-0-
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3169	3	831	9	Y	755	755	1	-0-
06	3840	X	3784	-0-	-56	-0-	3028	3	756	9	Y	687	687	1	-0-
07	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	3056	3	746	9	Y	678	678	1	-0-
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3008	3	770	9	Y	700	700	1	-0-
09	3990	X	3522	-0-	-468	-0-	2810	3	712	9	Y	647	647	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MANGIONE 01 WELL #: 03H RRCID -> 274569 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13180 - 16881														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	2011	-0-	2011	298594	1116	3	895	9	Y	814	814	1	-0-
05	T. A.	3781	-0-	3781	302375	188	1	2087	3	Y	1369	1369	1	-0-
						1506	9							
06	T. A.	2512	-0-	2512	304887	175	1	1536	3	Y	728	728	1	-0-
						801	9							
07	0 W	2934	-0-	2934	307821	202	1	1928	3	Y	731	731	1	-0-
						804	9							
08	0 W	-0-	-0-	-0-	307821					Y	401	401	1	-0-
09	0 W	3301	-0-	3301	311122	299	1	2178	3	Y	749	749	1	-0-
						824	9							

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471														
04	11130 X	9620	-0-	-1510	-0-	8899	3	721	9	Y	655	655	1	-0-
05	11842 X	8849	-0-	-2993	-0-	8221	3	628	9	Y	571	571	1	-0-
06	11460 X	8336	-0-	-3124	-0-	7800	3	536	9	Y	487	487	1	-0-
07	11842 X	8309	-0-	-3533	-0-	7790	3	519	9	Y	472	472	1	-0-
08	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7510	3	444	9	Y	404	404	1	-0-
09	9540 X	7328	-0-	-2212	-0-	6888	3	440	9	Y	400	400	1	-0-

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026														
04	10170 X	9094	-0-	-1076	-0-	8446	3	648	9	Y	589	589	1	-0-
05	12524 X	8546	-0-	-3978	-0-	7929	3	617	9	Y	561	561	1	-0-
06	12120 X	8145	-0-	-3975	-0-	7504	3	641	9	Y	583	583	1	-0-
07	11731 X	8119	-0-	-3612	-0-	7472	3	647	9	Y	588	588	1	-0-
08	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7124	3	633	9	Y	575	575	1	-0-
09	9090 X	7220	-0-	-1870	-0-	6604	3	616	9	Y	560	560	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621														
04	20400 X	12288	-0-	-8112	-0-	9428	3	2860	9	Y	2600	2600	1	-0-
05	19964 X	7067	-0-	-12897	-0-	5149	3	1918	9	Y	1744	1744	1	-0-
06	17100 X	6333	-0-	-10767	-0-	4677	3	1656	9	Y	1505	1505	1	-0-
07	15872 X	9907	-0-	-5965	-0-	7352	3	2555	9	Y	2323	2323	1	-0-
08	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	4748	3	1733	9	Y	1575	1575	1	-0-
09	12300 X	4961	-0-	-7339	-0-	3602	3	1359	9	Y	1235	1235	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621														
04	25710 X	16729	-0-	-8981	-0-	12374	3	4355	9	Y	3959	3959	1	-0-
05	24118 X	18157	-0-	-5961	-0-	13539	3	4618	9	Y	4198	4198	1	-0-
06	21240 X	15028	-0-	-6212	-0-	11259	3	3769	9	Y	3426	3426	1	-0-
07	20088 X	17842	-0-	-2246	-0-	13757	3	4085	9	Y	3714	3714	1	-0-
08	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	11657	3	3564	9	Y	3240	3240	1	-0-
09	16560 X	13686	-0-	-2874	-0-	10483	3	3203	9	Y	2912	2912	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591														
04	36090 X	27742	-0-	-8348	-0-	20614	3	7128	9	Y	6480	6480	1	-0-
05	37293 X	27071	-0-	-10222	-0-	19941	3	7130	9	Y	6482	6482	1	-0-
06	31860 X	21543	-0-	-10317	-0-	15976	3	5567	9	Y	5061	5061	1	-0-
07	31231 X	16767	-0-	-14464	-0-	12464	3	4303	9	Y	3912	3912	1	-0-
08	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	9775	3	3307	9	Y	3006	3005	1	-0-
09	23100 X	19836	-0-	-3264	-0-	14937	3	4899	9	Y	4454	4454	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	8910 X	7708	-0-	-1202	-0-	5527 3	2181 9	Y	Y	1983	1983 1		-0-
05	9207 X	7972	-0-	-1235	-0-	5714 3	2258 9	Y	Y	2053	2053 1		-0-
06	8580 X	7152	-0-	-1428	-0-	5183 3	1969 9	Y	Y	1790	1790 1		-0-
07	8866 X	7341	-0-	-1525	-0-	5386 3	1955 9	Y	Y	1777	1777 1		-0-
08	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	5417 3	2027 9	Y	Y	1843	1843 1		-0-
09	7710 X	6915	-0-	-795	-0-	5010 3	1905 9	Y	Y	1732	1732 1		-0-

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731													
04	17700 X	12970	-0-	-4730	-0-	11005 3	1965 9	Y	Y	1786	1786 1		-0-
05	18290 X	11681	-0-	-6609	-0-	9814 3	1867 9	Y	Y	1697	1697 1		-0-
06	17700 X	13135	-0-	-4565	-0-	10284 3	2851 9	Y	Y	2592	2592 1		-0-
07	16708 X	15085	-0-	-1623	-0-	11711 3	3374 9	Y	Y	3067	3067 1		-0-
08	16588 X	16588	-0-	-0-	-0-	12877 3	3711 9	Y	Y	3374	3374 1		-0-
*09	15535 X	15535	-0-	-0-	-0-	12088 3	3447 9	Y	Y	3134	3134 1		-0-

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591													
04	16050 X	-0-	-0-	-16050	-0-				Y	-0-			-0-
05	16585 X	-0-	-0-	-16585	-0-				Y	-0-			-0-
06	13650 X	-0-	-0-	-13650	-0-				Y	-0-			-0-
07	496 X	100	-0-	-396	-0-	91 3	9 9	Y	Y	8	8 1		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	58	-0-	58	-0-	50 3	8 9	Y	Y	7	7 1		-0-

LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681													
04	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	6180 3	2184 9	Y	Y	1985	1985 1		-0-
05	8866 X	8304	-0-	-562	-0-	6130 3	2174 9	Y	Y	1976	1976 1		-0-
06	9810 X	4692	-0-	-5118	-0-	3485 3	1207 9	Y	Y	1097	1097 1		-0-
07	10137 X	2680	-0-	-7457	-0-	1954 3	726 9	Y	Y	660	660 1		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	8370 X	65	-0-	-8305	-0-	56 3	9 9	Y	Y	8	8 1		-0-

LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841													
04	6930 X	6831	-0-	-99	-0-	5232 3	1599 9	Y	Y	1454	1454 1		-0-
05	7161 X	6682	-0-	-479	-0-	5127 3	1555 9	Y	Y	1414	1414 1		-0-
06	6930 X	6154	-0-	-776	-0-	4743 3	1411 9	Y	Y	1283	1283 1		-0-
07	7068 X	6588	-0-	-480	-0-	5137 3	1451 9	Y	Y	1319	1319 1		-0-
08	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	4973 3	1389 9	Y	Y	1263	1263 1		-0-
09	6840 X	5965	-0-	-875	-0-	4672 3	1293 9	Y	Y	1175	1175 1		-0-

LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871													
04	26820 X	23685	-0-	-3135	-0-	18948 3	4737 9	Y	Y	4306	4306 1		-0-
05	27094 X	23422	-0-	-3672	-0-	19043 3	4379 9	Y	Y	3981	3981 1		-0-
06	26220 X	22221	-0-	-3999	-0-	18137 3	4084 9	Y	Y	3713	3713 1		-0-
07	27094 X	21872	-0-	-5222	-0-	17703 3	4169 9	Y	Y	3790	3790 1		-0-
08	19642 X	19642	-0-	-0-	-0-	15932 3	3710 9	Y	Y	3373	3373 1		-0-
09	19980 X	18081	-0-	-1899	-0-	14733 3	3348 9	Y	Y	3044	3044 1		-0-

LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491													
04	18099 X	18099	-0-	-0-	-0-	14593 3	3506 9	Y	Y	3187	3187 1		-0-
05	18848 X	18025	-0-	-823	-0-	14561 3	3464 9	Y	Y	3149	3149 1		-0-
06	18240 X	17023	-0-	-1217	-0-	13820 3	3203 9	Y	Y	2912	2910 1	2 8	-0-
07	18848 X	15862	-0-	-2986	-0-	12967 3	2895 9	Y	Y	2632	2632 1		-0-
08	19545 X	19545	-0-	-0-	-0-	16242 3	3303 9	Y	Y	3003	3003 1		-0-
*09	16649 X	16649	-0-	-0-	-0-	13792 3	2857 9	Y	Y	2597	2597 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		31650 X	20011	-0-	-11639	-0-	15728	3	4283	9	Y	3894	3894	1	-0-
05		32705 X	18404	-0-	-14301	-0-	14473	3	3931	9	Y	3574	3574	1	-0-
06		31650 X	16944	-0-	-14706	-0-	13486	3	3458	9	Y	3144	3144	1	-0-
07		23963 X	17207	-0-	-6756	-0-	13832	3	3375	9	Y	3068	3068	1	-0-
08		16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	13793	3	3179	9	Y	2890	2890	1	-0-
09		20010 X	14184	-0-	-5826	-0-	11503	3	2681	9	Y	2437	2437	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081															
04		32681 X	32681	-0-	-0-	-0-	24700	3	7981	9	Y	7255	7255	1	-0-
05		38037 X	26819	-0-	-11218	-0-	20300	3	6519	9	Y	5926	5926	1	-0-
06		36810 X	24588	-0-	-12222	-0-	18880	3	5708	9	Y	5189	5189	1	-0-
07		35979 X	25263	-0-	-10716	-0-	19644	3	5619	9	Y	5108	5108	1	-0-
08		22583 X	22583	-0-	-0-	-0-	17708	3	4875	9	Y	4432	4432	1	-0-
09		32400 X	19393	-0-	-13007	-0-	15275	3	4118	9	Y	3744	3744	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100															
04		25080 X	15672	-0-	-9408	-0-	14106	3	1566	9	Y	1424	1424	1	-0-
05		23126 X	13781	-0-	-9345	-0-	12438	3	1343	9	Y	1221	1221	1	-0-
06		20970 X	13316	-0-	-7654	-0-	12027	3	1289	9	Y	1172	1172	1	-0-
07		21421 X	13641	-0-	-7780	-0-	12337	3	1304	9	Y	1185	1185	1	-0-
08		11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	10352	3	1078	9	Y	980	980	1	-0-
09		15660 X	10127	-0-	-5533	-0-	9115	3	1012	9	Y	920	920	1	-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189															
04		12810 X	11869	-0-	-941	-0-	10727	3	1142	9	Y	1038	1038	1	-0-
05		13919 X	11210	-0-	-2709	-0-	10154	3	1056	9	Y	960	960	1	-0-
06		13470 X	10186	-0-	-3284	-0-	9241	3	945	9	Y	859	859	1	-0-
07		13093 X	9919	-0-	-3174	-0-	9018	3	901	9	Y	819	819	1	-0-
08		9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	8474	3	855	9	Y	777	777	1	-0-
09		11700 X	8540	-0-	-3160	-0-	7749	3	791	9	Y	719	719	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161															
04		19290 X	15297	-0-	-3993	-0-	13339	3	1958	9	Y	1780	1780	1	-0-
05		19189 X	14582	-0-	-4607	-0-	13135	3	1447	9	Y	1315	1315	1	-0-
06		16770 X	14137	-0-	-2633	-0-	12789	3	1348	9	Y	1225	1225	1	-0-
07		16616 X	13522	-0-	-3094	-0-	12225	3	1297	9	Y	1179	1179	1	-0-
08		13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	11673	3	1390	9	Y	1264	1264	1	-0-
09		15300 X	12393	-0-	-2907	-0-	10928	3	1465	9	Y	1332	1332	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181															
04		14490 X	3701	-0-	-10789	-0-	2796	3	905	9	Y	823	823	1	-0-
05		12803 X	3274	-0-	-9529	-0-	2218	3	1056	9	Y	960	960	1	-0-
06		9690 X	867	-0-	-8823	-0-	519	3	348	9	Y	316	316	1	-0-
07		8959 X	1020	-0-	-7939	-0-	648	3	372	9	Y	338	338	1	-0-
08		733 X	733	-0-	-0-	-0-	330	3	403	9	Y	366	366	1	-0-
09		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	109	109	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222															
04		20250 X	12890	-0-	-7360	-0-	10371	3	2519	9	Y	2290	2290	1	-0-
05		20925 X	12192	-0-	-8733	-0-	9799	3	2393	9	Y	2175	2175	1	-0-
06		17430 X	10084	-0-	-7346	-0-	7983	3	2101	9	Y	1910	1910	1	-0-
07		13624 X	12605	-0-	-1019	-0-	9859	3	2746	9	Y	2496	2496	1	-0-
08		10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	8123	3	2265	9	Y	2059	2059	1	-0-
09		10860 X	9698	-0-	-1162	-0-	7589	3	2109	9	Y	1917	1917	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04		19440 X	11780	-0-	-7660	-0-	9407 3	2373 9	Y		2157	2157 1		-0-
05		20088 X	10960	-0-	-9128	-0-	8732 3	2228 9	Y		2025	2025 1		-0-
06		15150 X	9659	-0-	-5491	-0-	7640 3	2019 9	Y		1835	1835 1		-0-
07		14043 X	10624	-0-	-3419	-0-	8339 3	2285 9	Y		2077	2077 1		-0-
08		9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	7439 3	2003 9	Y		1821	1821 1		-0-
09		11790 X	8897	-0-	-2893	-0-	7009 3	1888 9	Y		1716	1716 1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361														
04		20520 X	15892	-0-	-4628	-0-	14514 3	1378 9	Y		1253	1253 1		-0-
05		21204 X	15326	-0-	-5878	-0-	14068 3	1258 9	Y		1144	1144 1		-0-
06		19260 X	15803	-0-	-3457	-0-	14549 3	1254 9	Y		1140	1140 1		-0-
07		18693 X	16041	-0-	-2652	-0-	14819 3	1222 9	Y		1111	1111 1		-0-
08		16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	14933 3	1222 9	Y		1111	1111 1		-0-
09		15900 X	13634	-0-	-2266	-0-	12585 3	1049 9	Y		954	954 1		-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361														
04		16230 X	13529	-0-	-2701	-0-	12401 3	1128 9	Y		1025	1025 1		-0-
05		16709 X	12742	-0-	-3967	-0-	11624 3	1118 9	Y		1016	1016 1		-0-
06		16170 X	11784	-0-	-4386	-0-	10697 3	1087 9	Y		988	988 1		-0-
07		16576 X	11672	-0-	-4904	-0-	10564 3	1108 9	Y		1007	1007 1		-0-
08		11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	9962 3	1040 9	Y		945	945 1		-0-
09		13530 X	10144	-0-	-3386	-0-	9155 3	989 9	Y		899	899 1		-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701														
04		27570 X	20837	-0-	-6733	-0-	16253 3	4584 9	Y		4167	4167 1		-0-
05		27559 X	25197	-0-	-2362	-0-	19576 3	5621 9	Y		5110	5110 1		-0-
06		24840 X	22947	-0-	-1893	-0-	17902 3	5045 9	Y		4586	4586 1		-0-
07		25668 X	19970	-0-	-5698	-0-	15591 3	4379 9	Y		3981	3981 1		-0-
08		20974 X	20974	-0-	-0-	-0-	16441 3	4533 9	Y		4121	4121 1		-0-
09		21030 X	4787	-0-	-16243	-0-	3692 3	1095 9	Y		995	993 1	2 8	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541														
04		27540 X	7326	-0-	-20214	-0-	5607 3	1719 9	Y		1563	1563 1		-0-
05		27249 X	4120	-0-	-23129	-0-	2962 3	1158 9	Y		1053	1053 1		-0-
06		23670 X	15520	-0-	-8150	-0-	11300 3	4220 9	Y		3836	3836 1		-0-
07		20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	15270 3	5283 9	Y		4803	4803 1		-0-
08		20320 X	20320	-0-	-0-	-0-	14973 3	5347 9	Y		4861	4861 1		-0-
*09		16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	12072 3	4070 9	Y		3700	3700 1		-0-

LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741														
04		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			Y		-0-			-0-
05		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			Y		-0-			-0-
06		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			Y		-0-			-0-
07		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y		-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371														
04		21540 X	15763	-0-	-5777	-0-	14082 3	1681 9	Y		1528	1528 1		-0-
05		22258 X	17329	-0-	-4929	-0-	15670 3	1659 9	Y		1508	1508 1		-0-
06		16539 X	16539	-0-	-0-	-0-	14981 3	1558 9	Y		1416	1416 1		-0-
07		16895 X	16241	-0-	-654	-0-	14738 3	1503 9	Y		1366	1366 1		-0-
08		15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	14346 3	1445 9	Y		1314	1314 1		-0-
09		16770 X	14939	-0-	-1831	-0-	13597 3	1342 9	Y		1220	1220 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		24600 X	23866	-0-	-734	-0-	21931	3	1935	9	Y	1759	1759	1	-0-
05		25420 X	22951	-0-	-2469	-0-	21159	3	1792	9	Y	1629	1629	1	-0-
06		24600 X	20483	-0-	-4117	-0-	18811	3	1672	9	Y	1520	1520	1	-0-
07		25420 X	19883	-0-	-5537	-0-	18286	3	1597	9	Y	1452	1452	1	-0-
08		19374 X	19374	-0-	-0-	-0-	17825	3	1549	9	Y	1408	1408	1	-0-
09		23880 X	18509	-0-	-5371	-0-	16991	3	1518	9	Y	1380	1380	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402															
04		23010 X	14017	-0-	-8993	-0-	12374	3	1643	9	Y	1494	1494	1	-0-
05		23777 X	14689	-0-	-9088	-0-	13238	3	1451	9	Y	1319	1319	1	-0-
06		23010 X	14582	-0-	-8428	-0-	13206	3	1376	9	Y	1251	1251	1	-0-
07		20669 X	14665	-0-	-6004	-0-	13281	3	1384	9	Y	1258	1258	1	-0-
08		14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	13336	3	1353	9	Y	1230	1230	1	-0-
09		14580 X	14035	-0-	-545	-0-	12791	3	1244	9	Y	1131	1131	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552															
04		25980 X	13933	-0-	-12047	-0-	12554	3	1379	9	Y	1254	1254	1	-0-
05		26846 X	13676	-0-	-13170	-0-	12279	3	1397	9	Y	1270	1270	1	-0-
06		15990 X	13358	-0-	-2632	-0-	12081	3	1277	9	Y	1161	1161	1	-0-
07		15376 X	13537	-0-	-1839	-0-	12269	3	1268	9	Y	1153	1153	1	-0-
08		13451 X	13451	-0-	-0-	-0-	12073	3	1378	9	Y	1253	1253	1	-0-
09		13920 X	12840	-0-	-1080	-0-	11430	3	1410	9	Y	1282	1282	1	-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532															
04		25680 X	20005	-0-	-5675	-0-	16080	3	3925	9	Y	3568	3568	1	-0-
05		25947 X	18830	-0-	-7117	-0-	15094	3	3736	9	Y	3396	3396	1	-0-
06		25110 X	16840	-0-	-8270	-0-	13493	3	3347	9	Y	3043	3043	1	-0-
07		22649 X	16750	-0-	-5899	-0-	13486	3	3264	9	Y	2967	2967	1	-0-
08		15801 X	15801	-0-	-0-	-0-	12737	3	3064	9	Y	2785	2785	1	-0-
09		16710 X	14407	-0-	-2303	-0-	11632	3	2775	9	Y	2523	2523	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421															
04		19140 X	16041	-0-	-3099	-0-	13965	3	2076	9	Y	1887	1887	1	-0-
05		19778 X	5313	-0-	-14465	-0-	4469	3	844	9	Y	767	767	1	-0-
06		19140 X	12499	-0-	-6641	-0-	10353	3	2146	9	Y	1951	1951	1	-0-
07		18140 X	8429	-0-	-9711	-0-	6891	3	1538	9	Y	1398	1398	1	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		15630 X	-0-	-0-	-15630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172															
04		25320 X	16528	-0-	-8792	-0-	12700	3	3828	9	Y	3480	3480	1	-0-
05		26164 X	15822	-0-	-10342	-0-	12194	3	3628	9	Y	3298	3298	1	-0-
06		22470 X	13918	-0-	-8552	-0-	10656	3	3262	9	Y	2965	2965	1	-0-
07		14434 X	13268	-0-	-1166	-0-	10166	3	3102	9	Y	2820	2820	1	-0-
08		11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	8887	3	2798	9	Y	2544	2544	1	-0-
09		13080 X	10407	-0-	-2673	-0-	7713	3	2694	9	Y	2449	2449	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082															
04		19230 X	11211	-0-	-8019	-0-	8674	3	2537	9	Y	2306	2306	1	-0-
05		19871 X	10427	-0-	-9444	-0-	8072	3	2355	9	Y	2141	2141	1	-0-
06		17970 X	8962	-0-	-9008	-0-	6940	3	2022	9	Y	1838	1838	1	-0-
07		18772 X	18772	-0-	-0-	-0-	15207	3	3565	9	Y	3241	3241	1	-0-
08		15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	12252	3	3035	9	Y	2759	2759	1	-0-
*09		12311 X	12311	-0-	-0-	-0-	9829	3	2482	9	Y	2256	2256	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		22530 X	13288	-0-	-8806	-0-	11177	3	2547	9	Y	2315	2315	1	-0-
05		22475 X	13286	-0-	-9189	-0-	11135	3	2151	9	Y	1955	1955	1	-0-
06		29933 X	29933	-0-	-0-	-0-	25432	3	4501	9	Y	4092	4092	1	-0-
07		18228 X	16911	-0-	-1317	-0-	14359	3	2552	9	Y	2320	2320	1	-0-
08		22864 X	22864	-0-	-0-	-0-	18782	3	4082	9	Y	3711	3711	1	-0-
09		29460 X	22099	-0-	-7361	-0-	18291	3	3808	9	Y	3462	3462	1	-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524															
04		18420 X	12471	-0-	-5949	-0-	10075	3	2396	9	Y	2178	2178	1	-0-
05		18352 X	13626	-0-	-4726	-0-	11101	3	2525	9	Y	2295	2295	1	-0-
06		16470 X	16155	-0-	-315	-0-	13677	3	2478	9	Y	2253	2253	1	-0-
07		17019 X	14882	-0-	-2137	-0-	12587	3	2295	9	Y	2086	2086	1	-0-
08		12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	10593	3	1980	9	Y	1800	1800	1	-0-
09		16170 X	11115	-0-	-5055	-0-	9270	3	1845	9	Y	1677	1677	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292															
04		35400 X	8986	-0-	-26414	-0-	7439	3	1547	9	Y	1406	1406	1	-0-
05		35843 X	35843	-0-	-0-	-0-	30257	3	5586	9	Y	5078	5056	1	22 8
06		25560 X	2877	-0-	-22683	-0-	2373	3	504	9	Y	458	458	1	-0-
07		20398 X	-0-	-0-	-20398	-0-					Y	-0-			-0-
08		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	2	1	1124	3	Y	312	304	1	8 8
*09		34680 X	19667	-0-	-15013	-0-	343	9	108	1	Y	3149	3121	1	28 8
							3464	9							-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530															
04		17790 X	15401	-0-	-2389	-0-	12920	3	2481	9	Y	2255	2255	1	-0-
05		18383 X	12983	-0-	-5400	-0-	10813	3	2170	9	Y	1973	1973	1	-0-
06		17790 X	10489	-0-	-7301	-0-	8808	3	1681	9	Y	1528	1528	1	-0-
07		18042 X	9481	-0-	-8561	-0-	7915	3	1566	9	Y	1424	1424	1	-0-
08		9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	7852	3	1546	9	Y	1405	1405	1	-0-
09		13530 X	8556	-0-	-4974	-0-	7148	3	1408	9	Y	1280	1280	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192															
04		0 W	17211	-0-	17211	102084	13420	3	3791	9	Y	3446	3446	1	-0-
05		117447 X	15363	-0-	-102084	-0-	12099	3	3264	9	Y	2967	2967	1	-0-
06		21240 X	11538	-0-	-9702	-0-	9054	3	2484	9	Y	2258	2258	1	-0-
07		23854 X	23854	-0-	-0-	-0-	19010	3	4844	9	Y	4404	4404	1	-0-
08		14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	11713	3	3105	9	Y	2823	2823	1	-0-
09		17220 X	-0-	-0-	-17220	-0-					Y	-0-			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052															
04		31800 X	22020	-0-	-9780	-0-	17171	3	4849	9	Y	4408	4408	1	-0-
05		29202 X	19556	-0-	-9646	-0-	15245	3	4311	9	Y	3919	3919	1	-0-
06		27690 X	14384	-0-	-13306	-0-	11307	3	3077	9	Y	2797	2797	1	-0-
07		27807 X	7325	-0-	-20482	-0-	5674	3	1651	9	Y	1501	1498	1	3 8
08		13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	19	1	10565	3	Y	2735	2715	1	20 8
*09		20220 X	17053	-0-	-3167	-0-	3009	9	87	1	Y	3437	3437	1	-0-
							3781	9							-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
WESSENDORFF 01		WELL #:		12H		RRCID -> 277970		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 13159		PERF.13357 - 18502			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	27510	X	14391	-0-	-13119	-0-	10452	3	3939	9	Y	3581	3581	1	-0-
05	25854	X	9525	-0-	-16329	-0-	6738	3	2787	9	Y	2534	2534	1	-0-
06	22680	X	22034	-0-	-646	-0-	17872	3	4162	9	Y	3784	3784	1	-0-
07	21266	X	20315	-0-	-951	-0-	16399	3	3916	9	Y	3560	3560	1	-0-
08	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-	14218	3	3213	9	Y	2921	2921	1	-0-
09	22020	X	17235	-0-	-4785	-0-	13922	3	3313	9	Y	3012	3012	1	-0-

DEBILL 01		WELL #:		12H		RRCID -> 278037		COMPL. DATE 02/02/2015		TOTAL DEPTH 13319		PERF.13355 - 17132			
04	19050	X	13462	-0-	-5588	-0-	10733	3	2729	9	Y	2481	2481	1	-0-
05	18631	X	12446	-0-	-6185	-0-	9879	3	2567	9	Y	2334	2333	1	-0-
06	18030	X	9741	-0-	-8289	-0-	7698	3	2043	9	Y	1857	1857	1	-0-
07	16182	X	6630	-0-	-9552	-0-	5178	3	1452	9	Y	1320	1320	1	-0-
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	4269	3	1156	9	Y	1051	1051	1	-0-
09	12570	X	6936	-0-	-5634	-0-	5485	3	1451	9	Y	1319	1319	1	-0-

WARNER 01		WELL #:		08H		RRCID -> 278193		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 13073		PERF.13265 - 17392			
04	34830	X	15298	-0-	-19532	-0-	10801	3	4497	9	Y	4088	4088	1	-0-
05	30690	X	11728	-0-	-18962	-0-	8356	3	3372	9	Y	3065	3065	1	-0-
06	18510	X	9487	-0-	-9023	-0-	6802	3	2685	9	Y	2441	2441	1	-0-
07	19127	X	12228	-0-	-6899	-0-	8805	3	3423	9	Y	3112	3112	1	-0-
08	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	5943	3	2138	9	Y	1944	1944	1	-0-
09	15300	X	3062	-0-	-12238	-0-	2277	3	785	9	Y	714	714	1	-0-

WARNER 01		WELL #:		09H		RRCID -> 278194		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13174 - 18040			
04	38130	X	18587	-0-	-19543	-0-	13344	3	5243	9	Y	4766	4766	1	-0-
05	17918	X	16238	-0-	-1680	-0-	11685	3	4553	9	Y	4139	4139	1	-0-
06	21060	X	16728	-0-	-4332	-0-	12392	3	4336	9	Y	3942	3942	1	-0-
07	21762	X	15674	-0-	-6088	-0-	11619	3	4055	9	Y	3686	3686	1	-0-
08	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	8367	3	3042	9	Y	2765	2765	1	-0-
09	18600	X	10695	-0-	-7905	-0-	7895	3	2800	9	Y	2545	2545	1	-0-

WARNER 01		WELL #:		11H		RRCID -> 278295		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 13188		PERF.13195 - 18272			
04	24780	X	12498	-0-	-12282	-0-	8806	3	3692	9	N	3356	3356	1	-0-
05	18910	X	12646	-0-	-6264	-0-	8991	3	3655	9	N	3323	3323	1	-0-
06	21060	X	10903	-0-	-10157	-0-	7852	3	3051	9	N	2774	2774	1	-0-
07	21762	X	9649	-0-	-12113	-0-	7027	3	2622	9	N	2384	2384	1	-0-
08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	6545	3	2302	9	N	2093	2093	1	-0-
09	12510	X	7910	-0-	-4600	-0-	5876	3	2034	9	N	1849	1849	1	-0-

WARNER 01		WELL #:		06H		RRCID -> 278298		COMPL. DATE 03/05/2015		TOTAL DEPTH 13093		PERF.13300 - 17662			
04	26340	X	9142	-0-	-17198	-0-	6742	3	2400	9	Y	2182	2182	1	-0-
05	23064	X	12681	-0-	-10383	-0-	10434	3	2247	9	Y	2043	2043	1	-0-
06	19170	X	11683	-0-	-7487	-0-	7946	3	3737	9	Y	3397	3397	1	-0-
07	19809	X	11856	-0-	-7953	-0-	8255	3	3601	9	Y	3274	3274	1	-0-
08	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	10615	3	4286	9	Y	3896	3896	1	-0-
*09	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	11454	3	4261	9	Y	3874	3874	1	-0-

WARNER 01		WELL #:		04H		RRCID -> 278299		COMPL. DATE 03/05/2015		TOTAL DEPTH 13126		PERF.13180 - 16982			
04	23400	X	10576	-0-	-12824	-0-	7157	3	3419	9	Y	3108	3108	1	-0-
05	20243	X	9054	-0-	-11189	-0-	6155	3	2899	9	Y	2635	2635	1	-0-
06	19590	X	9795	-0-	-9795	-0-	6817	3	2978	9	Y	2707	2707	1	-0-
07	20243	X	13684	-0-	-6559	-0-	9787	3	3897	9	Y	3543	3543	1	-0-
08	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	8037	3	3135	9	Y	2850	2850	1	-0-
09	10590	X	6484	-0-	-4106	-0-	4555	3	1929	9	Y	1754	1754	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		27900 X	21048	-0-	-6852	-0-	15247	3	5801	9	Y	5274	5274	1	-0-
05		28055 X	19974	-0-	-8081	-0-	14726	3	5248	9	Y	4771	4771	1	-0-
06		27150 X	18076	-0-	-9074	-0-	13515	3	4561	9	Y	4146	4146	1	-0-
07		28055 X	17363	-0-	-10692	-0-	13208	3	4155	9	Y	3777	3777	1	-0-
08		18597 X	18597	-0-	-0-	-0-	14279	3	4318	9	Y	3925	3925	1	-0-
*09		16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	11854	3	4606	9	Y	4187	4187	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089															
04		34140 X	21453	-0-	-12687	-0-	15942	3	5511	9	Y	5010	5010	1	-0-
05		27156 X	20126	-0-	-7030	-0-	14716	3	5410	9	Y	4918	4918	1	-0-
06		26280 X	14618	-0-	-11662	-0-	10482	3	4136	9	Y	3760	3760	1	-0-
07		27156 X	14896	-0-	-12260	-0-	11067	3	3829	9	Y	3481	3481	1	-0-
08		18907 X	18907	-0-	-0-	-0-	14014	3	4893	9	Y	4448	4448	1	-0-
09		16440 X	14932	-0-	-1508	-0-	11238	3	3694	9	Y	3358	3358	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912															
04		32040 X	22088	-0-	-9952	-0-	16455	3	5633	9	Y	5121	5121	1	-0-
05		31248 X	20621	-0-	-10627	-0-	15540	3	5081	9	Y	4619	4619	1	-0-
06		26640 X	19438	-0-	-7202	-0-	14383	3	5055	9	Y	4595	4595	1	-0-
07		27528 X	18477	-0-	-9051	-0-	13560	3	4917	9	Y	4470	4470	1	-0-
08		14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	10882	3	3914	9	Y	3558	3558	1	-0-
*09		21420 X	21420	-0-	-0-	-0-	16705	3	4715	9	Y	4286	4286	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104															
04		32340 X	19651	-0-	-12689	-0-	14609	3	5042	9	Y	4584	4584	1	-0-
05		27652 X	18738	-0-	-8914	-0-	13885	3	4853	9	Y	4412	4412	1	-0-
06		26760 X	17864	-0-	-8896	-0-	12371	3	5493	9	Y	4994	4994	1	-0-
07		24428 X	19645	-0-	-4783	-0-	13644	3	6001	9	Y	5455	5455	1	-0-
08		14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	9031	3	5072	9	Y	4611	4611	1	-0-
*09		19325 X	19325	-0-	-0-	-0-	13440	3	5885	9	Y	5350	5350	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002															
04		32190 X	20599	-0-	-11591	-0-	15070	3	5529	9	Y	5026	5026	1	-0-
05		33263 X	17933	-0-	-15330	-0-	12884	3	5049	9	Y	4590	4590	1	-0-
06		27930 X	14673	-0-	-13257	-0-	10405	3	4268	9	Y	3880	3880	1	-0-
07		26722 X	12852	-0-	-13870	-0-	9314	3	3538	9	Y	3216	3216	1	-0-
08		18074 X	18074	-0-	-0-	-0-	13793	3	4281	9	Y	3892	3892	1	-0-
09		16140 X	10089	-0-	-6051	-0-	7597	3	2492	9	Y	2265	2265	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362															
04		30480 X	19639	-0-	-10841	-0-	14760	3	4879	9	Y	4435	4435	1	-0-
05		26567 X	20354	-0-	-6213	-0-	15402	3	4952	9	Y	4502	4502	1	-0-
06		25710 X	16761	-0-	-8949	-0-	12520	3	4241	9	Y	3855	3855	1	-0-
07		25327 X	15691	-0-	-9636	-0-	12048	3	3643	9	Y	3312	3312	1	-0-
08		13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	10177	3	2845	9	Y	2586	2586	1	-0-
09		16320 X	5802	-0-	-10518	-0-	4254	3	1548	9	Y	1407	1407	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282															
04		29520 X	21506	-0-	-8014	-0-	15577	3	5929	9	Y	5390	5390	1	-0-
05		30504 X	18730	-0-	-11774	-0-	13484	3	5246	9	Y	4769	4769	1	-0-
06		25980 X	10775	-0-	-15205	-0-	7746	3	3029	9	Y	2754	2754	1	-0-
07		23436 X	17644	-0-	-5792	-0-	13330	3	4314	9	Y	3922	3922	1	-0-
08		22814 X	22814	-0-	-0-	-0-	17779	3	5035	9	Y	4577	4577	1	-0-
*09		19839 X	19839	-0-	-0-	-0-	15209	3	4630	9	Y	4209	4209	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		30660 X	25215	-0-	-5445	-0-	19034	3	6181	9	Y	5619	5619	1		-0-
05		26753 X	25084	-0-	-1669	-0-	19165	3	5919	9	Y	5381	5381	1		-0-
06		23967 X	23967	-0-	-0-	-0-	18766	3	5201	9	Y	4728	4728	1		-0-
07		26071 X	20401	-0-	-5670	-0-	15943	3	4458	9	Y	4053	4053	1		-0-
08		19534 X	19534	-0-	-0-	-0-	14801	3	4733	9	Y	4303	4303	1		-0-
09		20790 X	18555	-0-	-2235	-0-	13931	3	4624	9	Y	4204	4204	1		-0-

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066																
04		40947 X	40947	-0-	-0-	-0-	29330	3	11617	9	Y	10561	10561	1		-0-
05		37448 X	36495	-0-	-953	-0-	25999	3	10496	9	Y	9542	9542	1		-0-
06		47610 X	30617	-0-	-16993	-0-	21896	3	8721	9	Y	7928	7928	1		-0-
07		49197 X	27080	-0-	-22117	-0-	19468	3	7612	9	Y	6920	6920	1		-0-
08		23571 X	23571	-0-	-0-	-0-	16948	3	6623	9	Y	6021	6021	1		-0-
09		38130 X	19667	-0-	-18463	-0-	14348	3	5319	9	Y	4835	4835	1		-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418																
04		56580 X	17511	-0-	-39069	-0-	14568	3	2943	9	Y	2675	2675	1		-0-
05		53909 X	31107	-0-	-22802	-0-	26088	3	5019	9	Y	4563	4563	1		-0-
06		48060 X	41453	-0-	-6607	-0-	35206	3	6247	9	Y	5679	5679	1		-0-
07		47926 X	39250	-0-	-8676	-0-	33504	3	5746	9	Y	5224	5224	1		-0-
08		35213 X	35213	-0-	-0-	-0-	30272	3	4941	9	Y	4492	4492	1		-0-
09		40830 X	30906	-0-	-9924	-0-	26671	3	4235	9	Y	3850	3850	1		-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563																
04		42900 X	40389	-0-	-2511	-0-	32232	3	8157	9	Y	7415	7415	1		-0-
05		47005 X	47005	-0-	-0-	-0-	37743	3	9262	9	Y	8420	8420	1		-0-
06		42785 X	42785	-0-	-0-	-0-	34658	3	8127	9	Y	7388	7388	1		-0-
07		41726 X	41390	-0-	-336	-0-	33618	3	7772	9	Y	7065	7065	1		-0-
08		37965 X	37965	-0-	-0-	-0-	31053	3	6912	9	Y	6284	6284	1		-0-
09		43560 X	33882	-0-	-9678	-0-	27752	3	6130	9	Y	5573	5573	1		-0-

CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502																
04		19470 X	11101	-0-	-8369	-0-	8290	3	2811	9	Y	2555	2555	1		-0-
05		16740 X	189	-0-	-16551	-0-	131	3	58	9	Y	53	53	1		-0-
06		18600 X	16616	-0-	-1984	-0-	12622	3	3994	9	Y	3631	3626	1	5 8	-0-
07		19790 X	19790	-0-	-0-	-0-	15364	3	4426	9	Y	4024	4024	1		-0-
08		9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	6960	3	2089	9	Y	1899	1899	1		-0-
09		16620 X	5943	-0-	-10677	-0-	4462	3	1481	9	Y	1346	1346	1		-0-

WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728																
04		31320 X	29252	-0-	-2068	-0-	22048	3	7204	9	Y	6549	6549	1		-0-
05		31124 X	24777	-0-	-6347	-0-	18583	3	6194	9	Y	5631	5631	1		-0-
06		29040 X	20050	-0-	-8990	-0-	15066	3	4984	9	Y	4531	4531	1		-0-
07		30225 X	10940	-0-	-19285	-0-	8265	3	2675	9	Y	2432	2432	1		-0-
08		21766 X	21766	-0-	-0-	-0-	16824	3	4942	9	Y	4493	4493	1		-0-
09		24870 X	18679	-0-	-6191	-0-	13852	3	4827	9	Y	4388	4388	1		-0-

CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522																
04		32820 X	23697	-0-	-9123	-0-	17998	3	5699	9	Y	5181	5181	1		-0-
05		33449 X	23268	-0-	-10181	-0-	17475	3	5793	9	Y	5266	5266	1		-0-
06		29790 X	19328	-0-	-10462	-0-	14677	3	4651	9	Y	4228	4228	1		-0-
07		28272 X	8170	-0-	-20102	-0-	6228	3	1942	9	Y	1765	1765	1		-0-
08		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	8321	3	2593	9	Y	2357	2357	1		-0-
09		20880 X	11916	-0-	-8964	-0-	9072	3	2844	9	Y	2585	2585	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		62250 X	41225	-0-	-21025	-0-	34694	3	6531	9	Y	5937	5937	1	-0-
05		62558 X	47563	-0-	-14995	-0-	40080	3	7483	9	Y	6803	6803	1	-0-
06		52140 X	47601	-0-	-4539	-0-	40630	3	6971	9	Y	6337	6337	1	-0-
07		49433 X	49433	-0-	-0-	-0-	42512	3	6921	9	Y	6292	6292	1	-0-
08		45103 X	45103	-0-	-0-	-0-	39030	3	6073	9	Y	5521	5521	1	-0-
09		47370 X	40269	-0-	-7101	-0-	34942	3	5327	9	Y	4843	4843	1	-0-

DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012															
04		136440 X	18277	-0-	-118163	-0-	12930	3	5347	9	Y	4861	4861	1	-0-
05		34224 X	18965	-0-	-15259	-0-	13928	3	5037	9	Y	4579	4579	1	-0-
06		33120 X	22996	-0-	-10124	-0-	16617	3	6379	9	Y	5799	5799	1	-0-
07		34224 X	19021	-0-	-15203	-0-	13612	3	5409	9	Y	4917	4917	1	-0-
08		16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	11517	3	4577	9	Y	4161	4161	1	-0-
09		20100 X	14959	-0-	-5141	-0-	11018	3	3941	9	Y	3583	3583	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161															
04		26400 X	23849	-0-	-2551	-0-	21037	3	2812	9	Y	2556	2556	1	-0-
05		25792 X	23463	-0-	-2329	-0-	20802	3	2661	9	Y	2419	2419	1	-0-
06		25260 X	22363	-0-	-2897	-0-	19792	3	2571	9	Y	2337	2337	1	-0-
07		26102 X	22105	-0-	-3997	-0-	19640	3	2465	9	Y	2241	2241	1	-0-
08		21113 X	21113	-0-	-0-	-0-	18696	3	2417	9	Y	2197	2197	1	-0-
09		23850 X	19666	-0-	-4184	-0-	17382	3	2284	9	Y	2076	2076	1	-0-

DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832															
04		109650 X	20187	-0-	-89463	-0-	14901	3	5286	9	Y	4805	4805	1	-0-
05		27714 X	19423	-0-	-8291	-0-	14156	3	5267	9	Y	4788	4788	1	-0-
06		24330 X	15602	-0-	-8728	-0-	11788	3	3814	9	Y	3467	3467	1	-0-
07		25141 X	14719	-0-	-10422	-0-	11089	3	3630	9	Y	3300	3300	1	-0-
08		14495 X	14495	-0-	-0-	-0-	11038	3	3457	9	Y	3143	3143	1	-0-
*09		18647 X	18647	-0-	-0-	-0-	14193	3	4454	9	Y	4049	4049	1	-0-

DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608															
04		103470 X	15067	-0-	-88403	-0-	10652	3	4415	9	Y	4014	4014	1	-0-
05		106919 X	14060	-0-	-92859	-0-	9735	3	4325	9	Y	3932	3932	1	-0-
06		103470 X	14159	-0-	-89311	-0-	10013	3	4146	9	Y	3769	3769	1	-0-
07		106919 X	12748	-0-	-94171	-0-	9044	3	3704	9	Y	3367	3367	1	-0-
08		18321 X	12217	-0-	-6104	-0-	8610	3	3607	9	Y	3279	3279	1	-0-
09		15060 X	6169	-0-	-8891	-0-	4306	3	1863	9	Y	1694	1694	1	-0-

DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722															
04		103710 X	37538	-0-	-66172	-0-	31036	3	6502	9	Y	5911	5911	1	-0-
05		107167 X	41780	-0-	-65387	-0-	34780	3	7000	9	Y	6364	6364	1	-0-
06		103710 X	36912	-0-	-66798	-0-	30783	3	6129	9	Y	5572	5570	1	-0-
07		0 W	35573	-0-	35573	35573	29748	3	5825	9	Y	5295	5295	1	-0-
08		0 W	33473	-0-	33473	69046	28197	3	5276	9	Y	4796	4796	1	-0-
09		0 W	32281	-0-	32281	101327	27559	3	4722	9	Y	4293	4293	1	-0-

DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072															
04		101310 X	43086	-0-	-58224	-0-	35637	3	7449	9	Y	6772	6772	1	-0-
05		104687 X	44663	-0-	-60024	-0-	36295	3	8368	9	Y	7607	7607	1	-0-
06		101310 X	34899	-0-	-66411	-0-	28530	3	6369	9	Y	5790	5790	1	-0-
07		0 W	39268	-0-	39268	39268	32314	3	6954	9	Y	6322	6322	1	-0-
08		0 W	40670	-0-	40670	79938	33707	3	6963	9	Y	6330	6330	1	-0-
09		0 W	39813	-0-	39813	119751	33414	3	6399	9	Y	5817	5817	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
DULLYE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		90210 X	39816	-0-	-50394	-0-	33425	3	6391	9	Y	5810	5810	1	-0-
05		93217 X	40187	-0-	-53030	-0-	34076	3	6111	9	Y	5555	5555	1	-0-
06		90210 X	35885	-0-	-54325	-0-	30601	3	5284	9	Y	4804	4804	1	-0-
07		0 W	35455	-0-	35455	35455	30318	3	5137	9	Y	4670	4670	1	-0-
*08		0 W	34601	-0-	34601	70056	29675	3	4926	9	Y	4478	4478	1	-0-
09		0 W	32025	-0-	32025	102081	27382	3	4643	9	Y	4221	4221	1	-0-

DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762															
04		99780 X	18351	-0-	-81429	-0-	13172	3	5179	9	Y	4708	4708	1	-0-
05		103106 X	17439	-0-	-85667	-0-	12383	3	5056	9	Y	4596	4596	1	-0-
06		99780 X	14063	-0-	-85717	-0-	10060	3	4003	9	Y	3639	3639	1	-0-
07		103106 X	13249	-0-	-89857	-0-	9442	3	3807	9	Y	3461	3461	1	-0-
08		103106 X	12514	-0-	-90592	-0-	8902	3	3612	9	Y	3284	3284	1	-0-
09		18360 X	17275	-0-	-1085	-0-	12648	3	4627	9	Y	4206	4206	1	-0-

OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083															
04		0	42466	-0-	42466	497819	36014	3	6452	9	Y	5865	5865	1	-0-
05		540420 X	42601	-0-	-497819	-0-	36396	3	6205	9	Y	5641	5641	1	-0-
06		99960 X	39792	-0-	-60168	-0-	34069	3	5723	9	Y	5203	5203	1	-0-
07		103292 X	37595	-0-	-65697	-0-	32358	3	5237	9	Y	4761	4761	1	-0-
08		103292 X	34263	-0-	-69029	-0-	29595	3	4668	9	Y	4244	4244	1	-0-
09		99960 X	30254	-0-	-69706	-0-	26249	3	4005	9	Y	3641	3641	1	-0-

OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796															
04		0	47430	-0-	47430	519574	40772	3	6658	9	Y	6053	6053	1	-0-
05		558240 X	38666	-0-	-519574	-0-	33577	3	5089	9	Y	4626	4626	1	-0-
06		71730 X	40680	-0-	-31050	-0-	35442	3	5238	9	Y	4762	4762	1	-0-
07		74121 X	37486	-0-	-36635	-0-	32804	3	4682	9	Y	4256	4256	1	-0-
08		74121 X	34097	-0-	-40024	-0-	29894	3	4203	9	Y	3821	3821	1	-0-
09		71730 X	30996	-0-	-40734	-0-	27308	3	3688	9	Y	3353	3353	1	-0-

OETKEN 01 WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776															
04		0	51180	-0-	51180	542775	43236	3	7944	9	Y	7222	7222	1	-0-
05		588504 X	45729	-0-	-542775	-0-	38762	3	6967	9	Y	6334	6334	1	-0-
06		72210 X	45029	-0-	-27181	-0-	38200	3	6829	9	Y	6208	6208	1	-0-
07		74617 X	40836	-0-	-33781	-0-	34899	3	5937	9	Y	5397	5397	1	-0-
08		74617 X	36991	-0-	-37626	-0-	31534	3	5457	9	Y	4961	4961	1	-0-
09		72210 X	32465	-0-	-39745	-0-	27658	3	4807	9	Y	4370	4370	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004															
04		0	41992	-0-	41992	279365	31875	3	10117	9	Y	9197	9197	1	-0-
05		0	37205	-0-	37205	316570	28126	3	9079	9	Y	8254	8254	1	-0-
06		0	34490	-0-	34490	351060	26231	3	8259	9	Y	7508	7508	1	-0-
07		385622 X	34562	-0-	-351060	-0-	26792	3	7770	9	Y	7064	7064	1	-0-
08		52669 X	35655	-0-	-17014	-0-	28130	3	7525	9	Y	6841	6841	1	-0-
09		50970 X	31011	-0-	-19959	-0-	24707	3	6304	9	Y	5731	5731	1	-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13000 - 19502															
04		0	62480	-0-	62480	808708	52977	3	9503	9	Y	8639	8639	1	-0-
05		859659 X	50951	-0-	-808708	-0-	43522	3	7429	9	Y	6754	6754	1	-0-
06		88830 X	46186	-0-	-42644	-0-	39917	3	6269	9	Y	5699	5699	1	-0-
07		91791 X	45184	-0-	-46607	-0-	39180	3	6004	9	Y	5458	5458	1	-0-
08		91791 X	41515	-0-	-50276	-0-	36134	3	5381	9	Y	4892	4892	1	-0-
09		88830 X	43651	-0-	-45179	-0-	38312	3	5339	9	Y	4854	4854	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
HAVEMAN 01		WELL #:		05H		RRCID -> 280393		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 13489		PERF.13365 - 20242			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04		0	64861	-0-	64861	722808	57184	3	7677	9	Y	6979	6979	1	-0-
05	769896	X	47088	-0-	-722808	-0-	41487	3	5601	9	Y	5092	5092	1	-0-
06	84720	X	39702	-0-	-45018	-0-	35068	3	4634	9	Y	4213	4213	1	-0-
07	87544	X	42543	-0-	-45001	-0-	37793	3	4750	9	Y	4318	4318	1	-0-
08	87544	X	51727	-0-	-35817	-0-	46325	3	5402	9	Y	4911	4911	1	-0-
09	84720	X	45934	-0-	-38786	-0-	41219	3	4715	9	Y	4286	4286	1	-0-

OETKEN 01		WELL #:		03H		RRCID -> 280398		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL DEPTH 13702		PERF.13700 - 19622			
04		0	48113	-0-	48113	533675	41854	3	6259	9	Y	5690	5690	1	-0-
05	583699	X	50024	-0-	-533675	-0-	43831	3	6193	9	Y	5630	5630	1	-0-
06	82650	X	42764	-0-	-39886	-0-	37524	3	5240	9	Y	4764	4764	1	-0-
07	85405	X	39932	-0-	-45473	-0-	35085	3	4847	9	Y	4406	4406	1	-0-
08	85405	X	33447	-0-	-51958	-0-	29406	3	4041	9	Y	3674	3674	1	-0-
09	82650	X	33308	-0-	-49342	-0-	29446	3	3862	9	Y	3511	3511	1	-0-

OETKEN 01		WELL #:		04H		RRCID -> 280399		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 13606		PERF.13510 - 20172			
04		0	51862	-0-	51862	564061	43945	3	7917	9	Y	7197	7197	1	-0-
05	612799	X	48738	-0-	-564061	-0-	41870	3	6868	9	Y	6244	6244	1	-0-
06	81030	X	44100	-0-	-36930	-0-	38028	3	6072	9	Y	5520	5520	1	-0-
07	83731	X	39529	-0-	-44202	-0-	34082	3	5447	9	Y	4952	4952	1	-0-
08	83731	X	33814	-0-	-49917	-0-	29361	3	4453	9	Y	4048	4048	1	-0-
09	81030	X	33096	-0-	-47934	-0-	28940	3	4156	9	Y	3778	3778	1	-0-

OETKEN 01		WELL #:		02H		RRCID -> 280402		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13542		PERF.13700 - 19622			
04		0	44040	-0-	44040	488864	36436	3	7604	9	Y	6913	6913	1	-0-
05	532080	X	43216	-0-	-488864	-0-	36051	3	7165	9	Y	6514	6513	1	-0-
06	58380	X	36310	-0-	-22070	-0-	30208	3	6102	9	Y	5547	5547	1	-0-
07	60326	X	32968	-0-	-27358	-0-	27361	3	5607	9	Y	5097	5097	1	-0-
08	60326	X	30219	-0-	-30107	-0-	25162	3	5057	9	Y	4597	4597	1	-0-
09	58380	X	26456	-0-	-31924	-0-	22102	3	4354	9	Y	3958	3958	1	-0-

OETKEN 01		WELL #:		05H		RRCID -> 280422		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 13696		PERF.13775 - 20277			
04		0	49416	-0-	49416	529093	43435	3	5981	9	Y	5437	5437	1	-0-
05	0	W	44431	-0-	44431	573524	39458	3	4973	9	Y	4521	4521	1	-0-
06	0	W	40144	-0-	40144	613668	35843	3	4301	9	Y	3910	3910	1	-0-
07	0	W	37370	-0-	37370	651038	33525	3	3845	9	Y	3495	3495	1	-0-
08	685902	X	34864	-0-	-651038	-0-	31436	3	3428	9	Y	3116	3116	1	-0-
09	75390	X	31324	-0-	-44066	-0-	28544	3	2780	9	Y	2527	2527	1	-0-

DEBILL 01		WELL #:		21H		RRCID -> 280438		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13426		PERF.13570 - 19272			
04		0	33734	-0-	33734	337101	25311	3	8423	9	Y	7657	7655	1	-0-
05	0	0	32455	-0-	32455	369556	24441	3	8014	9	Y	7285	7284	1	-0-
06	0	0	28851	-0-	28851	398407	21716	3	7135	9	Y	6486	6486	1	-0-
07	425931	X	27524	-0-	-398407	-0-	20768	3	6756	9	Y	6142	6142	1	-0-
08	81499	X	25802	-0-	-55697	-0-	19567	3	6235	9	Y	5668	5668	1	-0-
09	78870	X	22800	-0-	-56070	-0-	17228	3	5572	9	Y	5065	5065	1	-0-

DEBILL 01		WELL #:		16H		RRCID -> 280439		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13685 - 17762			
04		0	33631	-0-	33631	269256	26478	3	7153	9	Y	6503	6503	1	-0-
05	0	0	25988	-0-	25988	295244	20407	3	5581	9	Y	5074	5074	1	-0-
06	0	0	19730	-0-	19730	314974	15443	3	4287	9	Y	3897	3897	1	-0-
07	330245	X	15271	-0-	-314974	-0-	11897	3	3374	9	Y	3067	3067	1	-0-
08	77004	X	10818	-0-	-66186	-0-	8427	3	2391	9	Y	2174	2174	1	-0-
09	74520	X	7799	-0-	-66721	-0-	6101	3	1698	9	Y	1544	1544	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
DEBILL 01 WELL #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
04		0	42754	-0-	42754	282189	33269	3	9485	9	Y	-0-
05		0	37301	-0-	37301	319490	29094	3	8207	9	Y	-0-
06		0	31163	-0-	31163	350653	24356	3	6807	9	Y	-0-
07		379572 X	28919	-0-	-350653	-	22741	3	6178	9	Y	-0-
08		63240 X	25241	-0-	-37999	-	19836	3	5405	9	Y	-0-
09		61200 X	28063	-0-	-33137	-	22277	3	5786	9	Y	-0-

DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702												
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT

DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262												
04		0	38350	-0-	38350	236334	30685	3	7665	9	Y	-0-
05		0	37246	-0-	37246	273580	29872	3	7374	9	Y	-0-
06		0	32828	-0-	32828	306408	26348	3	6480	9	Y	-0-
07		336931 X	30523	-0-	-306408	-	24475	3	6048	9	Y	-0-
08		56699 X	29554	-0-	-27145	-	23863	3	5691	9	Y	-0-
09		54870 X	31356	-0-	-23514	-	25650	3	5706	9	Y	-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882												
04		0	41453	-0-	41453	307473	32554	3	8899	9	Y	-0-
05		0	34763	-0-	34763	342236	27797	3	6966	9	Y	-0-
06		0	30435	-0-	30435	372671	24500	3	5935	9	Y	-0-
07		401867 X	29196	-0-	-372671	-	23534	3	5662	9	Y	-0-
08		82863 X	27206	-0-	-55657	-	21962	3	5244	9	Y	-0-
09		80190 X	24971	-0-	-55219	-	20198	3	4773	9	Y	-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802												
04		0	18408	-0-	18408	466356	13476	3	4932	9	Y	-0-
05		0	44229	-0-	44229	510585	32312	3	11917	9	Y	-0-
06		0	39207	-0-	39207	549792	29138	3	10069	9	Y	-0-
07		587185 X	37393	-0-	-549792	-	27861	3	9532	9	Y	-0-
08		73873 X	33739	-0-	-40134	-	25501	3	8238	9	Y	-0-
09		71490 X	30854	-0-	-40636	-	22935	3	7919	9	Y	-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782												
04		0	42856	-0-	42856	469337	32685	3	10171	9	Y	-0-
05		0	41667	-0-	41667	511004	32086	3	9581	9	Y	-0-
06		0	34875	-0-	34875	545879	26740	3	8135	9	Y	-0-
07		579187 X	33308	-0-	-545879	-	25445	3	7863	9	Y	-0-
08		73718 X	31591	-0-	-42127	-	24574	3	7017	9	Y	-0-
09		71340 X	28195	-0-	-43145	-	22296	3	5899	9	Y	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812												
04		0	18382	-0-	18382	258923	13301	3	5081	9	Y	-0-
05		0	16748	-0-	16748	275671	12152	3	4596	9	Y	-0-
06		0	14488	-0-	14488	290159	10562	3	3926	9	Y	-0-
07		303268 X	13109	-0-	-290159	-	9580	3	3529	9	Y	-0-
08		63953 X	10454	-0-	-53499	-	7613	3	2841	9	Y	-0-
09		61890 X	14200	-0-	-47690	-	11013	3	3187	9	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
DAVIS 01		WELL #:		03H	RRCID ->	280503	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL	DEPTH	12989	PERF.	13030 - 19832	
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
04		85080 X	20499	-0-	-64581	-0-	15254 3	5245 9	Y	4768	4768 1			-0-
05		87916 X	19770	-0-	-68146	-0-	14454 3	5316 9	Y	4833	4833 1			-0-
06		85080 X	16547	-0-	-68533	-0-	12121 3	4426 9	Y	4024	4024 1			-0-
07		87916 X	15421	-0-	-72495	-0-	11460 3	3961 9	Y	3601	3601 1			-0-
08		87916 X	14142	-0-	-73774	-0-	10181 3	3961 9	Y	3601	3601 1			-0-
*09		17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	13151 3	3980 9	Y	3618	3618 1			-0-

HAVEMAN 01		WELL #:		06H	RRCID ->	280507	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL	DEPTH	13356	PERF.	13445 - 19922	
04		0	54290	-0-	54290	685167	46250 3	8040 9	Y	7309	7309 1			-0-
05		732629 X	47462	-0-	-685167	-0-	40598 3	6864 9	Y	6240	6240 1			-0-
06		78960 X	51043	-0-	-27917	-0-	43656 3	7387 9	Y	6715	6715 1			-0-
07		81592 X	48573	-0-	-33019	-0-	41764 3	6809 9	Y	6190	6190 1			-0-
08		81592 X	42334	-0-	-39258	-0-	36652 3	5682 9	Y	5165	5165 1			-0-
09		78960 X	39494	-0-	-39466	-0-	34479 3	5015 9	Y	4559	4559 1			-0-

DEBILL 01		WELL #:		15H	RRCID ->	280518	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	13409	PERF.	13425 - 17752	
04		0	46792	-0-	46792	322300	35684 3	11108 9	Y	10098	10096 1	2 8		-0-
05		0	43303	-0-	43303	365603	32847 3	10456 9	Y	9505	9504 1	1 8		-0-
06		0	37918	-0-	37918	403521	28764 3	9154 9	Y	8322	8322 1			-0-
07		440512 X	36991	-0-	-403521	-0-	28374 3	8617 9	Y	7834	7834 1			-0-
08		80197 X	35938	-0-	-44259	-0-	27585 3	8353 9	Y	7594	7594 1			-0-
09		77610 X	32455	-0-	-45155	-0-	24903 3	7552 9	Y	6865	6865 1			-0-

HAVEMAN 01		WELL #:		04H	RRCID ->	280552	COMPL. DATE	05/13/2016	TOTAL	DEPTH	13380	PERF.	13430 - 20332	
04		0	73536	-0-	73536	828302	64118 3	9418 9	Y	8562	8562 1			-0-
05		0	63499	-0-	63499	891801	55355 3	8144 9	Y	7404	7404 1			-0-
06		958124 X	66323	-0-	-891801	-0-	58153 3	8170 9	Y	7427	7427 1			-0-
07		86986 X	63403	-0-	-23583	-0-	55785 3	7618 9	Y	6925	6925 1			-0-
*08		86986 X	59471	-0-	-27515	-0-	52812 3	6659 9	Y	6054	6054 1			-0-
09		84180 X	58638	-0-	-25542	-0-	52195 3	6443 9	Y	5857	5857 1			-0-

LISKA 01		WELL #:		12H	RRCID ->	280556	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL	DEPTH	13431	PERF.	13645 - 17422	
04		0	47742	-0-	47742	235703	37213 3	10529 9	Y	9572	9564 1	8 8		-0-
05		0	43779	-0-	43779	279482	34035 3	9744 9	Y	8858	8858 1			-0-
06		0	36755	-0-	36755	316237	28517 3	8238 9	Y	7489	7489 1			-0-
07		349037 X	32800	-0-	-316237	-0-	25440 3	7360 9	Y	6691	6691 1			-0-
08		54715 X	28183	-0-	-26532	-0-	21883 3	6300 9	Y	5727	5727 1			-0-
09		52950 X	24269	-0-	-28681	-0-	19137 3	5132 9	Y	4665	4665 1			-0-

LISKA 01		WELL #:		20H	RRCID ->	280595	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL	DEPTH	13477	PERF.	13625 - 17152	
04		0	42200	-0-	42200	182875	31894 3	10306 9	Y	9369	9369 1			-0-
05		0	42832	-0-	42832	225707	33465 3	9367 9	Y	8515	8515 1			-0-
06		0	37717	-0-	37717	263424	29461 3	8256 9	Y	7505	7505 1			-0-
07		0	36327	-0-	36327	299751	28409 3	7918 9	Y	7198	7198 1			-0-
08		333277 X	33526	-0-	-299751	-0-	26339 3	7187 9	Y	6534	6534 1			-0-
09		61290 X	29753	-0-	-31537	-0-	23488 3	6265 9	Y	5695	5695 1			-0-

LISKA 01		WELL #:		18H	RRCID ->	280597	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL	DEPTH	13467	PERF.	13635 - 19512	
04		0	47379	-0-	47379	210862	37093 3	10286 9	Y	9351	9351 1			-0-
05		0	44035	-0-	44035	254897	34666 3	9369 9	Y	8517	8517 1			-0-
06		0	37027	-0-	37027	291924	29208 3	7819 9	Y	7108	7108 1			-0-
07		0	25442	-0-	25442	317366	20050 3	5392 9	Y	4902	4902 1			-0-
08		341881 X	24515	-0-	-317366	-0-	19399 3	5116 9	Y	4651	4651 1			-0-
09		58500 X	15371	-0-	-43129	-0-	12145 3	3226 9	Y	2933	2933 1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
LISKA 01 WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
04		0	53857	-0-	53857	233860	40471	3	13386	9	Y	12169	12169	1	-0-
05		0	47575	-0-	47575	281435	35809	3	11766	9	Y	10696	10696	1	-0-
06		0	34952	-0-	34952	316387	26393	3	8559	9	Y	7781	7781	1	-0-
07		0	25383	-0-	25383	341770	19298	3	6085	9	Y	5532	5532	1	-0-
08		360393 X	18623	-0-	-341770	-0-	14231	3	4392	9	Y	3993	3993	1	-0-
09		65250 X	17328	-0-	-47922	-0-	13360	3	3968	9	Y	3607	3607	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962															
04		0	36327	-0-	36327	157484	29217	3	7110	9	Y	6464	6464	1	-0-
05		0	32518	-0-	32518	190002	26311	3	6207	9	Y	5643	5643	1	-0-
06		0	28956	-0-	28956	218958	23468	3	5488	9	Y	4989	4989	1	-0-
07		0	26673	-0-	26673	245631	21582	3	5091	9	Y	4628	4628	1	-0-
08		270813 X	25182	-0-	-245631	-0-	20408	3	4774	9	Y	4340	4340	1	-0-
09		58080 X	22167	-0-	-35913	-0-	17979	3	4188	9	Y	3807	3807	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612															
04		0	41705	-0-	41705	178048	31697	3	10008	9	Y	9098	9097	1	-0-
05		0	36981	-0-	36981	215029	28024	3	8957	9	Y	8143	8143	1	-0-
06		0	30871	-0-	30871	245900	23359	3	7512	9	Y	6829	6829	1	-0-
07		0	27996	-0-	27996	273896	21306	3	6690	9	Y	6082	6082	1	-0-
08		298633 X	24737	-0-	-273896	-0-	19075	3	5662	9	Y	5147	5147	1	-0-
09		53370 X	21660	-0-	-31710	-0-	16814	3	4846	9	Y	4405	4405	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752															
04		0	53880	-0-	53880	273069	40141	3	13739	9	Y	12490	12490	1	-0-
05		0	45968	-0-	45968	319037	34376	3	11592	9	Y	10538	10538	1	-0-
06		0	41329	-0-	41329	360366	31194	3	10135	9	Y	9214	9214	1	-0-
07		397319 X	36953	-0-	-360366	-0-	28227	3	8726	9	Y	7933	7933	1	-0-
08		74245 X	34692	-0-	-39553	-0-	26293	3	8399	9	Y	7635	7635	1	-0-
09		71850 X	31291	-0-	-40559	-0-	23614	3	7677	9	Y	6979	6979	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542															
04		0	44464	-0-	44464	230734	34193	3	10271	9	Y	9337	9337	1	-0-
05		0	37158	-0-	37158	267892	28618	3	8540	9	Y	7764	7764	1	-0-
06		0	33427	-0-	33427	301319	25859	3	7568	9	Y	6880	6880	1	-0-
07		333980 X	32661	-0-	-301319	-0-	25310	3	7351	9	Y	6683	6683	1	-0-
08		60543 X	29088	-0-	-31455	-0-	22555	3	6533	9	Y	5939	5939	1	-0-
09		58590 X	25124	-0-	-33466	-0-	19468	3	5656	9	Y	5142	5142	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 17H RRCID -> 280768 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912															
04		0	57337	-0-	57337	276755	42895	3	14442	9	Y	13129	13129	1	-0-
05		0	53647	-0-	53647	330402	40188	3	13459	9	Y	12235	12235	1	-0-
06		0	46695	-0-	46695	377097	34962	3	11733	9	Y	10666	10666	1	-0-
07		0	43887	-0-	43887	420984	32949	3	10938	9	Y	9944	9944	1	-0-
08		0 W	39773	-0-	39773	460757	29998	3	9775	9	Y	8886	8886	1	-0-
09		0 W	34950	-0-	34950	495707	26631	3	8319	9	Y	7563	7563	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 21H RRCID -> 280769 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882															
04		0	54047	-0-	54047	219607	41338	3	12709	9	Y	11554	11554	1	-0-
05		0	50184	-0-	50184	269791	38437	3	11747	9	Y	10679	10675	1	-0-
06		0	41597	-0-	41597	311388	31909	3	9688	9	Y	8807	8807	1	-0-
07		0	36638	-0-	36638	348026	28110	3	8528	9	Y	7753	7753	1	-0-
08		382623 X	34597	-0-	-348026	-0-	26292	3	8305	9	Y	7550	7550	1	-0-
09		71850 X	27517	-0-	-44333	-0-	20669	3	6848	9	Y	6225	6225	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
LISKA 01 WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04		0	51185	-0-	51185	264100		38602	3	12583	9	Y	11439	11439	1	-0-
05		0	47567	-0-	47567	311667		35911	3	11656	9	Y	10596	10596	1	-0-
06		0	41581	-0-	41581	353248		31565	3	10016	9	Y	9105	9105	1	-0-
07		392177 X	38929	-0-	-353248	-0-		29517	3	9412	9	Y	8556	8556	1	-0-
08		60729 X	35547	-0-	-25182	-0-		27027	3	8520	9	Y	7745	7745	1	-0-
09		58770 X	31382	-0-	-27388	-0-		23921	3	7461	9	Y	6783	6783	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452																
04		0	39737	-0-	39737	197545		31701	3	8036	9	Y	7305	7305	1	-0-
05		0	38372	-0-	38372	235917		30499	3	7873	9	Y	7157	7157	1	-0-
06		0	34221	-0-	34221	270138		27049	3	7172	9	Y	6520	6520	1	-0-
07		303267 X	33129	-0-	-270138	-0-		26104	3	7025	9	Y	6386	6386	1	-0-
08		39773 X	30961	-0-	-8812	-0-		24515	3	6446	9	Y	5860	5860	1	-0-
09		38490 X	28084	-0-	-10406	-0-		22222	3	5862	9	Y	5329	5329	1	-0-

WARNER 01 WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292																
04		0	45919	-0-	45919	154778		32465	3	13454	9	Y	12231	12231	1	-0-
05		0	39588	-0-	39588	194366		27719	3	11869	9	Y	10790	10790	1	-0-
06		0	35814	-0-	35814	230180		24235	3	11579	9	Y	10526	10526	1	-0-
07		0	32791	-0-	32791	262971		23160	3	9631	9	Y	8755	8755	1	-0-
08		0	30211	-0-	30211	293182		21321	3	8890	9	Y	8082	8082	1	-0-
*09		321554 X	28372	-0-	-293182	-0-		20254	3	8118	9	Y	7380	7380	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852																
*10		0	37096	-0-	37096	136195		26263	3	10833	9	Y	9848	9848	1	-0-
*11		0	32337	-0-	32337	168532		23111	3	9226	9	Y	8387	8387	1	-0-
*12		0	22934	-0-	22934	191466		16081	3	6853	9	Y	6230	6230	1	-0-
*01		0	21981	-0-	21981	213447		15331	3	6650	9	Y	6045	6045	1	-0-
*02		0	17350	-0-	17350	230797		12002	3	5348	9	Y	4862	4862	1	-0-
*03		0	15931	-0-	15931	246728		11058	3	4873	9	Y	4430	4430	1	-0-
*04		0	12544	-0-	12544	259272		8713	3	3831	9	Y	3483	3483	1	-0-
*05		0	10910	-0-	10910	270182		7602	3	3308	9	Y	3007	3007	1	-0-
*06		0	12353	-0-	12353	282535		8746	3	3607	9	Y	3279	3279	1	-0-
*07		0	10795	-0-	10795	293330		7561	3	3234	9	Y	2940	2940	1	-0-
*08		0	4968	-0-	4968	298298		3455	3	1513	9	Y	1375	1375	1	-0-
*09		317121 X	18823	-0-	-298298	-0-		14497	3	4326	9	Y	3933	3933	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12646 PERF. N/A																
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
WARNER 01		WELL #:		13H	RRCID ->	281118	COMPL. DATE	01/31/2016	TOTAL DEPTH	13242	PERF.13341	- 18392
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*01	0	629	-0-	629	629	1 1	625 3	Y	-0-		-0-	
*02	0	52508	-0-	52508	53137	2 1	39067 3	Y	12162	12162 1	-0-	
*03	0	47711	-0-	47711	100848	61 4	13378 9					
*04	0	41239	-0-	41239	142087	36532 3	11179 9	Y	10163	10163 1	-0-	
*05	0	36309	-0-	36309	178396	31826 3	9413 9	Y	8557	8557 1	-0-	
*06	0	33481	-0-	33481	211877	28210 3	8099 9	Y	7363	7363 1	-0-	
*07	0	33341	-0-	33341	245218	26079 3	7402 9	Y	6729	6729 1	-0-	
*08	0	31280	-0-	31280	276498	25937 3	7404 9	Y	6731	6731 1	-0-	
*09	304868 X	28370	-0-	-276498	-0-	24373 3	6907 9	Y	6279	6279 1	-0-	
						22145 3	6225 9	Y	5659	5659 1	-0-	

SCHENDEL 02		WELL #:		15H	RRCID ->	281119	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	13128	PERF.13320	- 17922
*10	0	37067	-0-	37067	136949	25998 3	11069 9	Y	10063	10063 1	-0-	
*11	0	34221	-0-	34221	171170	24397 3	9824 9	Y	8931	8931 1	-0-	
*12	0	28549	-0-	28549	199719	20136 3	8413 9	Y	7648	7648 1	-0-	
*01	0	30514	-0-	30514	230233	21603 3	8911 9	Y	8101	8101 1	-0-	
*02	0	25742	-0-	25742	255975	18403 3	7339 9	Y	6672	6672 1	-0-	
*03	0	23894	-0-	23894	279869	17435 3	6459 9	Y	5872	5872 1	-0-	
*04	0	20865	-0-	20865	300734	15427 3	5438 9	Y	4944	4944 1	-0-	
*05	0	18948	-0-	18948	319682	14382 3	4566 9	Y	4151	4151 1	-0-	
*06	0	16765	-0-	16765	336447	12205 3	4560 9	Y	4145	4145 1	-0-	
*07	0	15139	-0-	15139	351586	11084 3	4055 9	Y	3686	3686 1	-0-	
*08	0	13494	-0-	13494	365080	9851 3	3643 9	Y	3312	3312 1	-0-	
*09	378557 X	13477	-0-	-365080	-0-	10135 3	3342 9	Y	3038	3038 1	-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #:		39H	RRCID ->	281138	COMPL. DATE	01/31/2016	TOTAL DEPTH	12556	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		40H	RRCID ->	281142	COMPL. DATE	02/16/2016	TOTAL DEPTH	12657	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		34H	RRCID ->	281147	COMPL. DATE	01/08/2016	TOTAL DEPTH	12541	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
THREE SISTERS 01 WELL #: 36H RRCID -> 281175 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12547 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 12625 PERF. N/A															
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632															
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 38H RRCID -> 281242 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A															
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332															
04		3450 X	2792	-0-	-658	-0-	217	1	2500	2	N	68	69	1	9
							75	9							
05		3379 X	2911	-0-	-468	-0-	233	1	2602	2	N	69	78	1	-0-
							76	9							
06		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	744	1	2711	2	N	54	54	1	-0-
							59	9							
07		3193 X	3066	-0-	-127	-0-	185	1	2814	2	Y	61	48	1	13
							67	9							
08		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	411	1	2764	2	Y	90	69	1	34
							99	9							
09		3510 X	2685	-0-	-825	-0-	216	1	2418	2	Y	46	53	1	27
							51	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
T BIRD UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	18810 X	13690	-0-	-5120	-0-	1058	1	12190	2	N	402	447	1	58
						442	9							
05	19437 X	14161	-0-	-5276	-0-	1118	1	12514	2	N	481	539	1	-0-
						529	9							
06	18810 X	16162	-0-	-2648	-0-	777	1	15076	2	N	281	281	1	-0-
						309	9							
07	20851 X	20851	-0-	-0-	-0-	1572	1	18703	2	Y	524	407	1	117
						576	9							
08	17543 X	17543	-0-	-0-	-0-	1592	1	15568	2	Y	348	309	1	156
						383	9							
*09	16226 X	16226	-0-	-0-	-0-	1686	1	14145	2	Y	359	340	1	175
						395	9							

T BIRD UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216														
04	18930 X	5664	-0-	-13266	-0-	436	1	5029	2	N	181	265	1	41
						199	9							
05	19561 X	7203	-0-	-12358	-0-	569	1	6369	2	N	241	282	1	-0-
						265	9							
06	16890 X	8716	-0-	-8174	-0-	757	1	7551	2	N	371	371	1	-0-
						408	9							
07	17453 X	12032	-0-	-5421	-0-	1700	1	9701	2	Y	574	445	1	129
						631	9							
08	17453 X	10025	-0-	-7428	-0-	1515	1	8143	2	Y	334	309	1	154
						367	9							
*09	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	1531	1	7250	2	Y	329	320	1	163
						362	9							

T BIRD UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611														
04	28653 X	28653	-0-	-0-	-0-	2233	1	25746	2	N	613	584	1	82
						674	9							
05	27285 X	27285	-0-	-0-	-0-	2153	1	24102	2	N	936	1018	1	-0-
						1030	9							
06	18930 X	16605	-0-	-2325	-0-	777	1	15447	2	N	346	346	1	-0-
						381	9							
07	28240 X	28240	-0-	-0-	-0-	1954	1	25572	2	Y	649	503	1	146
						714	9							
08	29605 X	27978	-0-	-1627	-0-	2271	1	25164	2	Y	494	426	1	214
						543	9							
09	28650 X	23582	-0-	-5068	-0-	2132	1	20952	2	Y	453	439	1	228
						498	9							

T BIRD UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195														
04	8700 X	6886	-0-	-1814	-0-	543	1	6262	2	N	74	80	1	11
						81	9							
05	8990 X	7714	-0-	-1276	-0-	625	1	7000	2	N	81	92	1	-0-
						89	9							
06	7890 X	7797	-0-	-93	-0-	754	1	6674	2	N	335	335	1	-0-
						369	9							
07	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	1557	1	8012	2	Y	527	408	1	119
						580	9							
08	7843 X	5067	-0-	-2776	-0-	1435	1	3281	2	Y	319	291	1	147
						351	9							
*09	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	1455	1	6013	2	Y	313	303	1	157
						344	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

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
04	11670 X	8617	-0-	-3053	-0-	79 1	8235 2	N	275	284 1	40
05	11284 X	8521	-0-	-2763	-0-	303 9	8165 2	N	243	283 1	-0-
06	9990 X	6595	-0-	-3395	-0-	89 1	5456 2	N	460	460 1	-0-
07	10323 X	8937	-0-	-1386	-0-	267 9	7262 2	Y	740	558 1	182
08	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	633 1	9108 2	Y	533	489 1	226
*09	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	506 9	9654 2	Y	530	588 1	168
						861 1					
						814 9					
						1147 1					
						586 9					
						1228 1					
						583 9					

KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021

04	26820 X	21891	-0-	-4929	-0-	192 1	19991 2	N	1553	1537 1	210
05	25544 X	21561	-0-	-3983	-0-	1708 9	19985 2	N	1234	1444 1	-0-
06	24720 X	20412	-0-	-4308	-0-	219 1	17597 2	N	704	704 1	-0-
07	25544 X	23386	-0-	-2158	-0-	1357 9	19821 2	Y	1104	833 1	271
08	23343 X	19259	-0-	-4084	-0-	2041 1	16382 2	Y	741	692 1	320
09	21900 X	17807	-0-	-4093	-0-	774 9	15097 2	Y	717	807 1	230
						2351 1					
						1214 9					
						2062 1					
						815 9					
						1921 1					
						789 9					

KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

04	3090 X	1277	-0-	-1813	-0-	11 1	1126 2	N	127	117 1	18
05	2573 X	1235	-0-	-1338	-0-	140 9	1136 2	N	79	97 1	-0-
06	1110 X	999	-0-	-111	-0-	12 1	847 2	N	49	49 1	-0-
07	1333 X	725	-0-	-608	-0-	87 9	607 2	Y	42	31 1	11
08	1333 X	552	-0-	-781	-0-	98 1	443 2	Y	48	40 1	19
09	1290 X	558	-0-	-732	-0-	54 9	454 2	Y	42	47 1	14
						72 1					
						46 9					
						56 1					
						53 9					
						58 1					
						46 9					

KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

04	840 X	262	-0-	-578	-0-	2 1	177 2	N	75	75 1	12
05	868 X	794	-0-	-74	-0-	83 9	630 2	N	143	155 1	-0-
06	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	7 1	1928 2	N	40	40 1	-0-
07	682 X	357	-0-	-325	-0-	157 9	279 2	Y	41	30 1	11
08	806 X	85	-0-	-721	-0-	224 1	39 2	Y	37	32 1	16
09	2190 X	40	-0-	-2150	-0-	44 9	23 2	Y	13	21 1	8
						33 1					
						45 9					
						5 1					
						41 9					
						3 1					
						14 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
04		13950 X	10223	-0-	-3727	-0-	93	1	9704	2	N	387	384 1	50
							426	9						
05		14415 X	10440	-0-	-3975	-0-	109	1	9948	2	N	348	398 1	-0-
							383	9						
06		10890 X	8917	-0-	-1973	-0-	372	1	8250	2	N	268	268 1	-0-
							295	9						
07		10571 X	8342	-0-	-2229	-0-	410	1	7581	2	Y	319	271 1	48
							351	9						
08		16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	854	1	14844	2	Y	476	423 1	101
							524	9						
*09		17118 X	17118	-0-	-0-	-0-	882	1	15583	2	Y	594	565 1	130
							653	9						
MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500														
04		21300 X	15483	-0-	-5817	-0-	143	1	14896	2	N	404	417 1	56
							444	9						
05		20460 X	14764	-0-	-5696	-0-	156	1	14253	2	N	323	379 1	-0-
							355	9						
06		19680 X	17429	-0-	-2251	-0-	731	1	16199	2	N	454	454 1	-0-
							499	9						
07		20919 X	20919	-0-	-0-	-0-	1034	1	19135	2	Y	682	580 1	102
							750	9						
08		19251 X	12994	-0-	-6257	-0-	682	1	11851	2	Y	419	420 1	101
							461	9						
09		17430 X	14483	-0-	-2947	-0-	748	1	13228	2	Y	461	456 1	106
							507	9						
MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428														
04		10140 X	5706	-0-	-4434	-0-	51	1	5258	2	N	361	360 1	54
							397	9						
05		9734 X	6695	-0-	-3039	-0-	69	1	6262	2	N	331	385 1	-0-
							364	9						
06		8640 X	6105	-0-	-2535	-0-	244	1	5408	2	N	412	412 1	-0-
							453	9						
07		8308 X	6782	-0-	-1526	-0-	315	1	5837	2	Y	573	488 1	85
							630	9						
08		6758 X	4759	-0-	-1999	-0-	241	1	4187	2	Y	301	311 1	75
							331	9						
09		6480 X	4596	-0-	-1884	-0-	231	1	4092	2	Y	248	262 1	61
							273	9						
BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723														
04		19380 X	14579	-0-	-4801	-0-	134	1	13953	2	N	447	452 1	63
							492	9						
05		19158 X	14312	-0-	-4846	-0-	150	1	13683	2	N	435	498 1	-0-
							479	9						
06		17460 X	11617	-0-	-5843	-0-	468	1	10273	2	N	796	796 1	-0-
							876	9						
*07		16957 X	13117	-0-	-3840	-0-	626	1	11469	2	Y	929	782 1	147
							1022	9						
08		15965 X	12222	-0-	-3743	-0-	631	1	10854	2	Y	670	635 1	182
							737	9						
09		14580 X	11268	-0-	-3312	-0-	571	1	9959	2	Y	671	687 1	166
							738	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	71730 X	44834	-0-	-26896	-0-	392	1	40801	2	N	3310	3330	1	451
						3641	9							
05	67177 X	42376	-0-	-24801	-0-	430	1	39344	2	N	2365	2816	1	-0-
						2602	9							
06	57840 X	27007	-0-	-30833	-0-	108	1	25974	2	N	841	841	1	-0-
						925	9							
*07	54715 X	36132	-0-	-18583	-0-	120	1	34639	2	Y	1248	1194	1	54
						1373	9							
*08	42687 X	34184	-0-	-8503	-0-	125	1	32538	2	Y	1383	1185	1	252
						1521	9							
09	41310 X	31274	-0-	-10036	-0-	121	1	29779	2	Y	1249	1332	1	169
						1374	9							
T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508														
04	62910 X	35818	-0-	-27092	-0-	327	1	34055	2	N	1305	1333	1	180
						1436	9							
05	54126 X	35003	-0-	-19123	-0-	365	1	33375	2	N	1148	1328	1	-0-
						1263	9							
06	47280 X	20722	-0-	-26558	-0-	92	1	19500	2	N	1027	1027	1	-0-
						1130	9							
*07	43989 X	36043	-0-	-7946	-0-	118	1	33585	2	Y	2127	2034	1	93
						2340	9							
*08	39153 X	31569	-0-	-7584	-0-	118	1	30267	2	Y	1076	965	1	204
						1184	9							
09	35820 X	26810	-0-	-9010	-0-	111	1	25690	2	Y	917	997	1	124
						1009	9							
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437														
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941														
*01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
*02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
*03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1	1	0	-0-
*04	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	98	1	3017	3	N	264	226	0	38
						290	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	339	304	0	78
*06	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	203	1	4583	3	N	377	406	0	48
						415	9							
07	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	373	1	7564	3	N	360	345	0	63
						396	9							
08	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	203	1	4641	3	N	346	373	0	38
						381	9							
*09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	89	1	3491	3	N	326	334	0	29
						359	9							
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850														
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437										
THIEME GAS UNIT 1				WELL #:	1A	RRCID ->	257844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14392	PERF.16410	- 16705	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1				WELL #:	1X	RRCID ->	258143	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	13209	PERF.13419	- 16500		
*01	4526	X	3446	-0-	-1080	-0-	3190	2	256	9	N	233	192	1	291
*02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4634	2	333	9	N	303	192	1	402
*03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4436	2	289	9	N	263	343	1	322
*04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	135	1	2608	3	N	162	198	1	286
							178	9							
05	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	298	1	13001	3	N	200			486
							220	9							
*06	5130	X	2486	-0-	-2644	-0-	69	1	2253	3	N	149	206	1	429
							164	9							
07	5301	X	4544	-0-	-757	-0-	131	1	4121	3	N	265	376	1	318
							292	9							
08	6665	X	2651	-0-	-4014	-0-	66	1	2389	3	N	178	194	1	302
							196	9							
09	6450	X	3988	-0-	-2462	-0-	102	1	3600	3	N	260	190	1	372
							286	9							

CARLYON GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	258598	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13153	- 17210		
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	136	1	808	2	N	-0-			-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	158	1	1209	2	N	-0-			27
*06	1890	N	888	-0-	-1002	-0-	89	1	798	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	38270	-0-	35170	35170	2205	1	36065	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	653	-0-	-2447	32723	57	1	596	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	983	-0-	-2017	30706	58	1	925	2	N	-0-			-0-

SEILER GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	259557	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	13965	PERF.14064	- 18362		
*01	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9246	2	80	4	N	277	391	1	345
							305	9							
*02	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	7871	2	106	4	N	244	385	1	204
							268	9							
*03	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8039	2	128	4	N	251	190	1	265
							276	9							
*04	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	122	1	5154	3	N	171			436
							188	9							
05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	147	1	6963	3	N	270	386	1	320
							297	9							
*06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	155	1	7294	3	N	230	205	1	345
							253	9							
07	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	151	1	6968	3	N	213	191	1	367
							234	9							
08	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	139	1	7605	3	N	211	378	1	200
							232	9							
*09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	110	1	6039	3	N	224			424
							246	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3695	2	30	4	N	58	205	1	300
						64	9							
*02	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3426	2	20	4	N	134	190	1	244
						147	9							
*03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3543	2	23	4	N	61			305
						67	9							
*04	3510 X	1532	-0-	-1978	-0-	34	1	1447	3	N	45			350
						50	9							
05	3844 X	25	-0-	-3819	-0-	5	3	20	9	N	18			368
*06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			368
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	368			-0-
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	368			368
09	1230 X	184	-0-	-1046	-0-	3	1	180	3	N	-0-			368

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

*01	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	8234	2	548	9	N	498	498	0	9
*02	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	7109	2	622	9	N	565	565	0	9
*03	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7113	2	155	9	N	141	141	0	9
*04	6690 X	4512	-0-	-2178	-0-	100	1	4205	3	N	188	161	0	36
						207	9							
05	8897 X	6803	-0-	-2094	-0-	131	1	6228	3	N	404	342	0	102
						444	9							
*06	8610 X	7539	-0-	-1071	-0-	153	1	7178	3	N	190	257	0	33
						209	9							
07	8277 X	7639	-0-	-638	-0-	155	1	7156	3	N	298	270	0	61
						328	9							
08	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	136	1	7418	3	N	199	231	0	31
						219	9							
09	6570 X	5753	-0-	-817	-0-	98	1	5383	3	N	247	247	0	31
						272	9							

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

*03	12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	11991	2	366	9	N	333	190	1	448
*04	8100 X	8069	-0-	-31	-0-	785	1	7061	2	N	203	380	1	271
						223	9							
05	22264 X	22264	-0-	-0-	-0-	1328	1	10341	2	N	352	379	1	244
						10208	3	387	9					
*06	13920 X	12246	-0-	-1674	-0-	1299	1	10586	2	N	328	378	1	194
						361	9							
07	14384 X	6759	-0-	-7625	-0-	1057	1	5391	2	N	283	191	1	286
						311	9							
08	22258 X	9870	-0-	-12388	-0-	1018	1	8588	2	N	240	380	1	146
						264	9							
09	21540 X	11391	-0-	-10149	-0-	787	1	10255	2	N	316	189	1	273
						348	9							

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

*02	6235 X	5734	-0-	-501	-0-	5734	2			N	-0-			-0-
03	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	8455	2	578	9	N	525	525	0	-0-
04	7350 X	6663	-0-	-687	-0-	5786	2	877	9	N	797	797	0	-0-
05	7657 X	6537	-0-	-1120	-0-	6537	2			N	-0-			-0-
06	8730 X	4140	-0-	-4590	-0-	3275	2	865	9	N	786	786	0	-0-
07	9021 X	7199	-0-	-1822	-0-	6285	2	914	9	N	831	831	0	-0-
08	7502 X	3543	-0-	-3959	-0-	3242	2	301	9	N	274	274	0	-0-
*09	11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	10970	2	468	9	N	425	425	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*01	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	8559	2	87	4	N	436	382	1	282
						480	9							
*02	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	6736	2	74	4	N	313	190	1	405
						344	9							
*03	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8186	2	93	4	N	316	381	1	340
						348	9							
*04	6990 X	5728	-0-	-1262	-0-	268	1	5185	3	N	250	189	1	401
						275	9							
05	33381 X	33381	-0-	-0-	-0-	739	1	32254	3	N	353	391	1	363
						388	9							
*06	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	221	1	7161	3	N	310	191	1	482
						341	9							
07	7223 X	6902	-0-	-321	-0-	201	1	6337	3	N	331	379	1	434
						364	9							
08	7812 X	6876	-0-	-936	-0-	177	1	6403	3	N	269	186	1	517
						296	9							
09	7560 X	6090	-0-	-1470	-0-	159	1	5624	3	N	279	377	1	419
						307	9							

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836														
*01	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	10238	2	787	9	N	715	715	0	-0-
*02	9628 X	8936	-0-	-692	-0-	8244	2	692	9	N	629	629	0	-0-
*03	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	9863	2	580	9	N	527	527	0	-0-
*04	9360 X	6628	-0-	-2732	-0-	198	1	6120	3	N	281	240	0	41
						309	9							
05	11160 X	6798	-0-	-4362	-0-	241	1	5973	3	N	531	464	0	122
						584	9							
*06	10800 X	4051	-0-	-6749	-0-	159	1	3605	3	N	261	348	0	33
						287	9							
07	10447 X	7908	-0-	-2539	-0-	352	1	7137	3	N	381	348	0	66
						419	9							
08	7905 X	109	-0-	-7796	-0-	5	1	104	3	N	1	69	0	-0-
						1	9							
09	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570														
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
*03	14B2 EXT	380	-0-	380	380	8	4	372	9	N	338			-0-
*04	14B2 EXT	3652	-0-	3652	4032	91	1	795	2	N	913	485	1	428
						1762	3	1004	9					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4032					N	78	188	1	318
*06	4032 X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-			318
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				STATUS(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
*04		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	190	1	1133	2	N	7
05		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	154	1	1177	2	N	-0-
							8	9				
*06		1950 N	1803	-0-	-147	-0-	181	1	1622	2	N	-0-
07		3100 N	32175	-0-	29075	29075	1854	1	30322	2	N	-0-
08		3100 N	1108	-0-	-1992	27083	97	1	1011	2	N	-0-
*09		3000 N	1368	-0-	-1632	25451	80	1	1288	2	N	-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369												
*01		18352 X	10825	-0-	-7527	-0-	10073	2	752	9	N	-0-
*02		16907 X	12746	-0-	-4161	-0-	11964	2	782	9	N	-0-
*03		14973 X	13486	-0-	-1487	-0-	12614	2	872	9	N	-0-
*04		12840 X	5138	-0-	-7702	-0-	229	1	115	2	N	47
							4439	3	355	9		
05		13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	132
*06		13320 X	9160	-0-	-4160	-0-	256	1	8313	3	N	68
							591	9				
07		13764 X	8887	-0-	-4877	-0-	255	1	8043	3	N	93
							589	9				
08		3968 X	2717	-0-	-1251	-0-	69	1	2490	3	N	16
							158	9				
*09		9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	247	1	8744	3	N	43
							556	9				

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610												
*01		15066 X	7168	-0-	-7898	-0-	6512	2	656	9	N	38
*02		42873 X	42873	-0-	-0-	-0-	37409	2	5464	9	N	38
*03		15066 X	652	-0-	-14414	-0-	585	2	67	9	N	38
*04		12360 X	14	-0-	-12346	-0-	12	3	2	9	N	38
05		15066 X	880	-0-	-14186	-0-	29	1	738	3	N	62
							113	9				
*06		14580 X	325	-0-	-14255	-0-	11	1	253	3	N	45
							61	9				
07		15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-					N	38
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550												
*01		11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	11158	2	442	9	N	-0-
*02		10208 X	9786	-0-	-422	-0-	9225	2	561	9	N	-0-
*03		10912 X	9519	-0-	-1393	-0-	9378	2	141	9	N	-0-
*04		10560 X	7098	-0-	-3462	-0-	159	1	6711	3	N	30
							228	9				
05		11749 X	8944	-0-	-2805	-0-	178	1	8412	3	N	74
							354	9				
*06		11370 X	6888	-0-	-4482	-0-	137	1	6422	3	N	38
							330	9				
07		10447 X	10273	-0-	-174	-0-	211	1	9729	3	N	53
							333	9				
08		9517 X	8454	-0-	-1063	-0-	147	1	8012	3	N	29
							295	9				
09		8670 X	7020	-0-	-1650	-0-	120	1	6596	3	N	24
							304	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	9517 X	8664	-0-	-853	-0-	8294 2	370 9	N	336	336 0		-0-
*04	9210 X	7149	-0-	-2061	-0-	676 1	6066 2	N	270	231 0		39
						110 3	297 9					
05	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	576 1	4488 2	N	244	231 0		56
						4430 3	268 9					
*06	8370 X	6999	-0-	-1371	-0-	717 1	5833 2	N	316	331 0		40
						101 3	348 9					
07	11687 X	4369	-0-	-7318	-0-	654 1	3328 2	N	277	269 0		48
						82 3	305 9					
08	9145 X	5939	-0-	-3206	-0-	594 1	5015 2	N	300	317 0		33
						330 9						
09	8850 X	6896	-0-	-1954	-0-	466 1	6066 2	N	332	336 0		29
						365 9						

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

*03	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	8072 2	411 9	N	374	374 0		-0-
*04	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	776 1	6959 2	N	295	252 0		43
						135 3	325 9					
05	14102 X	14102	-0-	-0-	-0-	836 1	6503 2	N	313	289 0		72
						6419 3	344 9					
*06	9300 X	7803	-0-	-1497	-0-	808 1	6578 2	N	298	331 0		38
						88 3	328 9					
07	12462 X	4430	-0-	-8032	-0-	663 1	3376 2	N	282	271 0		49
						81 3	310 9					
08	7688 X	6064	-0-	-1624	-0-	613 1	5174 2	N	252	275 0		28
						277 9						
09	7440 X	6328	-0-	-1112	-0-	430 1	5599 2	N	273	276 0		24
						300 9						

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

*01	1457 X	1428	-0-	-29	-0-	1428 2		N	-0-			-0-
*02	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-			-0-
*03	1705 X	1495	-0-	-210	-0-	1495 2		N	-0-			-0-
*04	1650 X	982	-0-	-668	-0-	26 1	796 3	N	146	125 0		21
						161 9						
05	1736 X	893	-0-	-843	-0-	24 1	606 3	N	239	208 0		55
						263 9						
*06	1680 X	965	-0-	-715	-0-	29 1	662 3	N	249	271 0		32
						274 9						
07	1736 X	877	-0-	-859	-0-	28 1	572 3	N	251	239 0		44
						276 9						
08	1488 X	818	-0-	-670	-0-	18 1	411 3	N	354	360 0		39
						389 9						
*09	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	21 1	823 3	N	320	330 0		28
						352 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419														
M O	ALLOW 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
*01	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	9928	2	1036	9	N	942	942	0	-0-
*02	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	8223	2	1114	9	N	1013	1013	0	-0-
*03	11487 X	11487	-0-	-0-	-0-	10565	2	922	9	N	838	838	0	-0-
*04	9030 X	6590	-0-	-2440	-0-	189	1	5847	3	N	504	431	0	73
						554	9							
05	9331 X	7439	-0-	-1892	-0-	248	1	6158	3	N	939	808	0	216
						1033	9							
*06	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	354	1	8005	3	N	909	1005	0	116
						1000	9							
07	9331 X	8588	-0-	-743	-0-	360	1	7305	3	N	839	809	0	146
						923	9							
08	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	323	1	7402	3	N	751	819	0	83
						826	9							
09	7200 X	6554	-0-	-646	-0-	142	1	5539	3	N	794	805	0	70
						873	9							

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269														
04	10410 X	4461	-0-	-5949	-0-	4425	2	36	9	N	33			105
05	10912 X	9499	-0-	-1413	-0-	9433	2	66	9	N	60			165
*06	10560 X	9725	-0-	-835	-0-	9672	2	53	9	N	48			213
07	10106 X	6069	-0-	-4037	-0-	6014	2	55	9	N	50	185	1	78
08	9486 X	8039	-0-	-1447	-0-	8004	2	35	9	N	32			110
*09	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	9307	2	63	9	N	57			167

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161														
04	11250 X	7187	-0-	-4063	-0-	6634	2	553	9	N	503	555	1	141
05	14581 X	14581	-0-	-0-	-0-	13447	2	1134	9	N	1031	917	1	255
*06	10950 X	8491	-0-	-2459	-0-	7855	2	636	9	N	578	550	1	283
07	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	11100	2	916	9	N	833	766	1	350
08	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	8954	2	936	9	N	851	909	1	292
09	4410 X	2469	-0-	-1941	-0-	2274	2	195	9	N	177	159	1	310

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602														
*01	8153 X	5660	-0-	-2493	-0-	5033	2	627	9	N	570	570	0	-0-
*02	6902 X	2774	-0-	-4128	-0-	2526	2	248	9	N	225	225	0	-0-
*03	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-			-0-
*04	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-			-0-
05	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-			-0-
*06	20998 X	20998	-0-	-0-	-0-	569	1	18446	3	N	1803	1574	0	229
						1983	9							
07	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	172	1	5426	3	N	596	722	0	103
						656	9							
08	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	72	1	2592	3	N	369	434	0	41
						406	9							
*09	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	59	1	2087	3	N	383	389	0	34
						421	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			218
*02		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6256	2	463	9	N	421	421 0	218
*03		39285 X	39285	-0-	-0-	-0-	36542	2	2743	9	N	2494	2494 0	218
*04		16958 X	16958	-0-	-0-	-0-	650	1	2338	2	N	1271	1137 0	352
							12573	3	1398	9				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		22628 X	22628	-0-	-0-	-0-	638	1	20683	3	N	1188	1442 0	369
							1307	9						
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		19319 X	19319	-0-	-0-	-0-	488	1	17626	3	N	1096	1190 0	339
							1206	9						
*09		18930 X	18930	-0-	-0-	-0-	488	1	17245	3	N	1088	1111 0	314
							1197	9						

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347														
*01		6231 X	5128	-0-	-1103	-0-	4759	2	369	9	N	335	335 0	-0-
*02		5829 X	4596	-0-	-1233	-0-	4171	2	425	9	N	386	386 0	-0-
*03		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	5765	2	336	9	N	305	305 0	-0-
*04		4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-				N	-0-			-0-
05		5177 X	3087	-0-	-2090	-0-	120	1	2967	3	N	-0-		-0-
*06		15115 X	15115	-0-	-0-	-0-	624	1	14122	3	N	335	292 0	43
							369	9						
07		6107 X	4772	-0-	-1335	-0-	214	1	4333	3	N	205	212 0	36
							226	9						
08		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	273	1	6251	3	N	204	219 0	22
							224	9						
*09		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	92	1	3603	3	N	201	205 0	18
							221	9						

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308														
*01		14074 X	10863	-0-	-3211	-0-	9980	2	883	9	N	803	803 0	-0-
*02		13166 X	11669	-0-	-1497	-0-	10961	2	708	9	N	644	644 0	-0-
*03		11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	10366	2	708	9	N	644	644 0	-0-
*04		10710 X	10466	-0-	-244	-0-	487	1	9423	3	N	505	432 0	73
							556	9						
05		12586 X	8612	-0-	-3974	-0-	190	1	8302	3	N	109	168 0	25
							120	9						
*06		12180 X	4581	-0-	-7599	-0-	133	1	4309	3	N	127	136 0	16
							140	9						
07		13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	377	1	11864	3	N	930	783 0	163
							1023	9						
08		11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	296	1	10685	3	N	759	843 0	83
							835	9						
*09		9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	254	1	8978	3	N	628	654 0	56
							691	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	257	1	1527	2	N	-0-					14
05	2480 X	1497	-0-	-983	-0-	172	1	1310	2	N	14					46
						15	9									
*06	3060 X	1649	-0-	-1411	-0-	165	1	1483	2	N	-0-					-0-
07	45180 X	45180	-0-	-0-	-0-	2603	1	42577	2	N	-0-					-0-
08	3162 X	2191	-0-	-971	-0-	192	1	1999	2	N	-0-					-0-
09	1800 X	1798	-0-	-2	-0-	105	1	1692	2	N	-0-					-0-

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

*01	3627 X	3372	-0-	-255	-0-	3138	2	234	9	N	213	389	1			332
*02	3103 X	2872	-0-	-231	-0-	2675	2	197	9	N	179					511
*03	4371 X	2733	-0-	-1638	-0-	2542	2	191	9	N	174	205	1			480
*04	4230 X	1665	-0-	-2565	-0-	36	1	1506	3	N	113	189	1			404
						124	9									
05	4371 X	2709	-0-	-1662	-0-	52	1	2438	3	N	199	192	1			411
						219	9									
*06	3300 X	1694	-0-	-1606	-0-	32	1	1518	3	N	131	187	1			355
						144	9									
07	3069 X	2904	-0-	-165	-0-	58	1	2662	3	N	167	187	1			335
						184	9									
08	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	50	1	2717	3	N	152	186	1			301
						167	9									
*09	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	37	1	2012	3	N	159					460
						175	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

*03	15345 X	13169	-0-	-2176	-0-	12833	2	336	9	N	305	305	0			-0-
*04	14850 X	12856	-0-	-1994	-0-	1246	1	11197	2	N	282	241	0			41
						104	3	310	9							
05	21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	1286	1	10013	2	N	383	340	0			88
						9884	3	421	9							
*06	17610 X	5975	-0-	-11635	-0-	630	1	5125	2	N	163	228	0			21
						42	3	179	9							
07	22196 X	9724	-0-	-12472	-0-	1478	1	7524	2	N	480	417	0			84
						194	3	528	9							
08	22196 X	16355	-0-	-5841	-0-	1683	1	14198	2	N	431	470	0			47
						474	9									
09	21480 X	10268	-0-	-11212	-0-	711	1	9260	2	N	270	293	0			24
						297	9									

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

*03	13 X	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*04	333 X	333	-0-	-0-	-0-	29	1	261	2	N	29	25	0			4
						11	3	32	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	0			-0-
*06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*01	19623 X	15739	-0-	-3884	-0-	14522	2	1217	9	N	1106	1106	0	-0-
*02	18357 X	12709	-0-	-5648	-0-	11732	2	977	9	N	888	888	0	-0-
*03	19623 X	15760	-0-	-3863	-0-	14814	2	946	9	N	860	860	0	-0-
*04	18990 X	8254	-0-	-10736	-0-	239	1	7379	3	N	579	495	0	84
						637	9							
05	19623 X	9157	-0-	-10466	-0-	311	1	7703	3	N	1039	882	0	239
						1143	9							
*06	18990 X	10981	-0-	-8009	-0-	417	1	9429	3	N	1032	1135	0	131
						1135	9							
07	20603 X	20603	-0-	-0-	-0-	459	1	9311	3	N	952	917	0	166
						1047	9							
08	31784 X	31784	-0-	-0-	-0-	633	1	14512	3	N	1587	1584	0	174
						1746	9							
*09	23859 X	23859	-0-	-0-	-0-	245	1	9574	3	N	1340	1393	0	119
						1474	9							

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844														
*01	14415 X	14023	-0-	-392	-0-	12570	2	1453	9	N	1321	1321	0	-0-
*02	14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	12481	2	1536	9	N	1396	1396	0	-0-
*03	16241 X	16241	-0-	-0-	-0-	15089	2	1152	9	N	1047	1047	0	-0-
*04	13140 X	10965	-0-	-2175	-0-	320	1	9886	3	N	690	590	0	100
						759	9							
05	14415 X	9829	-0-	-4586	-0-	335	1	8309	3	N	1077	944	0	248
						1185	9							
*06	13950 X	11842	-0-	-2108	-0-	453	1	10254	3	N	1031	1143	0	131
						1134	9							
07	14415 X	11785	-0-	-2630	-0-	495	1	10028	3	N	1148	1079	0	200
						1263	9							
08	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	466	1	10683	3	N	1205	1279	0	132
						1326	9							
*09	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	209	1	8142	3	N	1116	1148	0	98
						1228	9							

RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542														
*03	16616 X	7814	-0-	-8802	-0-	7253	2	561	9	N	510	510	0	-0-
*04	16080 X	4216	-0-	-11864	-0-	392	1	3504	2	N	156	133	0	23
						148	3	172	9					
05	16616 X	10122	-0-	-6494	-0-	4063	1	2953	2	N	174	163	0	40
						2915	3	191	9					
*06	16080 X	6571	-0-	-9509	-0-	573	1	4620	2	N	880	807	0	112
						411	3	968	9					
07	16616 X	6930	-0-	-9686	-0-	388	1	1973	2	N	248	317	0	43
						110	3	273	9					
08	4588 X	2195	-0-	-2393	-0-	216	1	1825	2	N	139	168	0	15
						153	9							
*09	14071 X	14071	-0-	-0-	-0-	480	1	6250	2	N	354	339	0	30
						389	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*03	15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	14859	2	967	9	N	879	760	0	287
*04	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	1221	1	10956	2	N	997	452	0	260
						197	3	1097	9					
05	16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	6501	1	4713	2	N	555	88	0	331
						4652	3	611	9					
*06	15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	1564	1	12728	2	N	734	179	0	306
						111	3	807	9					
07	23146 X	23146	-0-	-0-	-0-	1298	1	6620	2	N	1097	302	0	504
						1207	9							
08	14167 X	12547	-0-	-1620	-0-	1241	1	10468	2	N	763	173	0	325
						839	9							
*09	22433 X	22433	-0-	-0-	-0-	769	1	10015	2	N	608	30	0	333
						669	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066														
*03	56415 X	56415	-0-	-0-	-0-	55306	2	1109	9	N	1008	1008	0	-0-
*04	12600 X	11949	-0-	-651	-0-	1157	1	10407	2	N	290	248	0	42
						66	3	319	9					
05	124629 X	124629	-0-	-0-	-0-	7458	1	58057	2	N	1639	1306	0	377
						57311	3	1803	9					
*06	62194 X	62194	-0-	-0-	-0-	6601	1	53740	2	N	1318	1521	0	168
						403	3	1450	9					
07	47337 X	36676	-0-	-10661	-0-	5728	1	29185	2	N	1285	1229	0	224
						350	3	1414	9					
08	64494 X	64494	-0-	-0-	-0-	6686	1	56419	2	N	1263	1355	0	139
						1389	9							
09	61260 X	59705	-0-	-1555	-0-	4167	1	54275	2	N	1148	1184	0	101
						1263	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609														
*01	35092 X	27131	-0-	-7961	-0-	25150	2	1981	9	N	1801	1801	0	-0-
*02	29319 X	6001	-0-	-23318	-0-	5606	2	395	9	N	359	359	0	-0-
*03	30070 X	-0-	-0-	-30070	-0-					N	-0-			-0-
*04	25320 X	8110	-0-	-17210	-0-	376	1	7282	3	N	411	296	0	115
						452	9							
05	103487 X	103487	-0-	-0-	-0-	2292	1	100012	3	N	1075	887	0	313
						1183	9							
*06	26580 X	19591	-0-	-6989	-0-	555	1	18005	3	N	937	1061	0	184
						1031	9							
07	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	504	1	15897	3	N	912	872	0	224
						1003	9							
08	16678 X	16540	-0-	-138	-0-	419	1	15138	3	N	894	960	0	163
						983	9							
09	16140 X	15852	-0-	-288	-0-	411	1	14514	3	N	843	866	0	139
						927	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*01	22320	X	17214	-0-	-5106	-0-	15787	2	1427	9	N	1297	1297	0	-0-
*02	17110	X	11376	-0-	-5734	-0-	10615	2	761	9	N	692	692	0	-0-
*03	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	-0-			-0-
*04	13320	X	223	-0-	-13097	-0-	9	1	181	3	N	30	26	0	4
							33	9							
05	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-					N	-0-	4	0	-0-
*06	16860	X	-0-	-0-	-16860	-0-					N	-0-			-0-
07	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-			-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239															
*01	18724	X	12027	-0-	-6697	-0-	11114	2	913	9	N	830	830	0	-0-
*02	14326	X	4515	-0-	-9811	-0-	4210	2	305	9	N	277	277	0	-0-
*03	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-			-0-
*04	12090	X	415	-0-	-11675	-0-	18	1	351	3	N	42	36	0	6
							46	9							
05	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	6	11	0	1
*06	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-	1	0	-0-
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			-0-
08	372	X	1	-0-	-371	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
KRAUSE GUI WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323															
*03	51631	X	51631	-0-	-0-	-0-	49094	2	2537	9	N	2306	2306	0	-0-
*04	29490	X	15271	-0-	-14219	-0-	1443	1	12961	2	N	651	557	0	94
							151	3	716	9					
05	78913	X	78913	-0-	-0-	-0-	4636	1	36084	2	N	2339	1899	0	539
							35620	3	2573	9					
*06	40251	X	40251	-0-	-0-	-0-	4092	1	33281	2	N	2106	2367	0	268
							561	3	2317	9					
07	36735	X	23752	-0-	-12983	-0-	3455	1	17580	2	N	1991	1912	0	347
							527	3	2190	9					
08	38657	X	36877	-0-	-1780	-0-	3675	1	31006	2	N	1997	2135	0	219
							2197	9							
09	37410	X	33168	-0-	-4242	-0-	2226	1	28996	2	N	1769	1829	0	156
							1946	9							
RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579															
*01	14539	X	11840	-0-	-2699	-0-	11248	2	592	9	N	538	538	0	-0-
*02	13166	X	10907	-0-	-2259	-0-	10311	2	596	9	N	542	542	0	-0-
*03	13206	X	12804	-0-	-402	-0-	12288	2	516	9	N	469	469	0	-0-
*04	11430	X	8560	-0-	-2870	-0-	258	1	7981	3	N	292	250	0	42
							321	9							
05	11997	X	8341	-0-	-3656	-0-	304	1	7530	3	N	461	407	0	106
							507	9							
*06	12390	X	3429	-0-	-8961	-0-	138	1	3132	3	N	144	230	0	18
							158	9							
07	12803	X	6426	-0-	-6377	-0-	287	1	5822	3	N	288	256	0	50
							317	9							
08	6882	X	1094	-0-	-5788	-0-	44	1	1008	3	N	38	86	0	4
							42	9							
09	6660	X	4	-0-	-6656	-0-	2	3	2	9	N	2	2	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01		33449 X	25116	-0-	-8333	-0-	23324	2	1792	9	N	1629	1629	0	107
*02		28942 X	24743	-0-	-4199	-0-	23191	2	1552	9	N	1411	1411	0	107
*03		27838 X	25680	-0-	-2158	-0-	23844	2	1836	9	N	1669	1669	0	107
*04		23670 X	10213	-0-	-13457	-0-	444	1	270	2	N	816	715	0	208
							8601	3	898	9					
05		26722 X	-0-	-0-	-26722	-0-					N	1842	1517	0	531
*06		25860 X	23910	-0-	-1950	-0-	667	1	21641	3	N	1455	1685	0	292
							1601	9							
07		26722 X	21376	-0-	-5346	-0-	614	1	19351	3	N	1282	1244	0	330
							1410	9							
08		20274 X	14477	-0-	-5797	-0-	358	1	12934	3	N	1077	1189	0	225
							1185	9							
*09		28987 X	28987	-0-	-0-	-0-	739	1	26110	3	N	1944	1893	0	274
							2138	9							
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340															
*01		32891 X	25764	-0-	-7127	-0-	23882	2	1882	9	N	1711	1711	0	115
*02		29203 X	25953	-0-	-3250	-0-	24352	2	1601	9	N	1455	1455	0	115
*03		29574 X	27130	-0-	-2444	-0-	25252	2	1878	9	N	1707	1707	0	115
*04		24570 X	10495	-0-	-14075	-0-	463	1	252	2	N	747	640	0	222
							8958	3	822	9					
05		28024 X	-0-	-0-	-28024	-0-					N	2086	1711	0	595
*06		27120 X	24638	-0-	-2482	-0-	682	1	22124	3	N	1665	1924	0	327
							1832	9							
07		28024 X	18061	-0-	-9963	-0-	513	1	16152	3	N	1270	1261	0	336
							1397	9							
08		22059 X	22059	-0-	-0-	-0-	548	1	19818	3	N	1539	1598	0	284
							1693	9							
*09		27004 X	27004	-0-	-0-	-0-	709	1	25050	3	N	1132	1198	0	216
							1245	9							
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274															
*01		17174 X	17174	-0-	-0-	-0-	14574	2	2600	9	N	2364	2364	0	-0-
*02		21518 X	9099	-0-	-12419	-0-	7835	2	1264	9	N	1149	1149	0	-0-
*03		23002 X	11325	-0-	-11677	-0-	9314	2	2011	9	N	1828	1828	0	-0-
*04		22260 X	11870	-0-	-10390	-0-	489	1	9472	3	N	1735	1483	0	252
							1909	9							
05		17360 X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	2529	2193	0	582
*06		16800 X	15909	-0-	-891	-0-	406	1	13153	3	N	2137	2435	0	272
							2351	9							
07		14495 X	14495	-0-	-0-	-0-	370	1	11665	3	N	2236	2118	0	390
							2460	9							
08		11315 X	9587	-0-	-1728	-0-	209	1	7566	3	N	1646	1866	0	181
							1811	9							
*09		14247 X	14247	-0-	-0-	-0-	328	1	11579	3	N	2127	2120	0	185
							2340	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	18290 X	12915	-0-	-5375	-0-	11915	2 1000 9	N	909	909 0	-0-	
*02	15718 X	6792	-0-	-8926	-0-	6360	2 432 9	N	393	393 0	-0-	
*03	15128 X	-0-	-0-	-15128	-0-			N	-0-		-0-	
*04	12570 X	1921	-0-	-10649	-0-	80	1 1553 3	N	261	223 0	-0-	38
						287	9					
05	13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-			N	4300	3347 0	990	
*06	32971 X	32971	-0-	-0-	-0-	871	1 28251 3	N	3499	4024 0	445	
						3849	9					
07	31309 X	31309	-0-	-0-	-0-	846	1 26643 3	N	3473	3313 0	605	
						3820	9					
08	22728 X	22728	-0-	-0-	-0-	535	1 19340 3	N	2594	2932 0	285	
						2853	9					
*09	13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	337	1 11914 3	N	1470	1617 0	134	
						1617	9					

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542												
*01	24397 X	16833	-0-	-7564	-0-	15138	2 1695 9	N	1541	1541 0	-0-	
*02	16762 X	16164	-0-	-598	-0-	14655	2 1509 9	N	1372	1372 0	-0-	
*03	17918 X	16658	-0-	-1260	-0-	14958	2 1700 9	N	1545	1545 0	-0-	
*04	14730 X	7676	-0-	-7054	-0-	346	1 6695 3	N	577	493 0	-0-	84
						635	9					
05	70303 X	70303	-0-	-0-	-0-	1550	1 67644 3	N	1008	870 0	232	
						1109	9					
*06	16980 X	12917	-0-	-4063	-0-	359	1 11656 3	N	820	944 0	104	
						902	9					
07	17546 X	13889	-0-	-3657	-0-	394	1 12426 3	N	972	907 0	169	
						1069	9					
08	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	310	1 11215 3	N	916	990 0	101	
						1008	9					
09	10350 X	8955	-0-	-1395	-0-	233	1 8249 3	N	430	489 0	40	
						473	9					

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234												
*01	12989 X	11020	-0-	-1969	-0-	10312	2 708 9	N	644	644 0	-0-	
*02	12151 X	11563	-0-	-588	-0-	10932	2 631 9	N	574	574 0	-0-	
*03	12989 X	10886	-0-	-2103	-0-	10240	2 646 9	N	587	587 0	-0-	
*04	10530 X	3154	-0-	-7376	-0-	110	1 835 2	N	65	62 0	-0-	3
						2137	3 72 9					
05	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-			N	1405	1084 0	324	
*06	12060 X	9038	-0-	-3022	-0-	256	1 8303 3	N	435	697 0	55	
						479	9					
07	12462 X	11234	-0-	-1228	-0-	323	1 10188 3	N	657	597 0	115	
						723	9					
08	10881 X	5690	-0-	-5191	-0-	141	1 5114 3	N	395	470 0	43	
						435	9					
*09	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	175	1 6195 3	N	371	381 0	33	
						408	9					

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086												
*04	46856 X	46856	-0-	-0-	-0-	46856	2	N	-0-		-0-	
05	21669 X	-0-	-0-	-21669	-0-			N	-0-		-0-	
06	101755 X	101755	-0-	-0-	-0-	101755	2	N	-0-		-0-	
07	83245 X	83245	-0-	-0-	-0-	83245	2	N	-0-		-0-	
08	173879 X	113930	-0-	-59949	-0-	113930	2	N	-0-		-0-	
*09	79762 X	79762	-0-	-0-	-0-	79762	2	N	-0-		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*01		23591 X	12917	-0-	-10674	-0-	11828	2	1089	9	N	990	990	0		-0-
*02		22069 X	10960	-0-	-11109	-0-	10132	2	828	9	N	753	753	0		-0-
*03		23591 X	13702	-0-	-9889	-0-	12678	2	1024	9	N	931	931	0		-0-
*04		19860 X	6883	-0-	-12977	-0-	317	1	6128	3	N	399	341	0		58
	05	57301 X	57301	-0-	-0-	-0-	439	9								
							1266	1	55263	3	N	702	605	0		162
							772	9								
*06		13260 X	12074	-0-	-1186	-0-	335	1	10857	3	N	803	859	0		102
							883	9								
	07	13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	399	1	12573	3	N	899	844	0		157
							989	9								
	08	19654 X	10958	-0-	-8696	-0-	273	1	9873	3	N	738	818	0		81
							812	9								
	09	19020 X	11272	-0-	-7748	-0-	300	1	10586	3	N	351	399	0		32
							386	9								

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279																
*01		15407 X	14146	-0-	-1261	-0-	13834	2	312	9	N	284	284	0		5
*02		14413 X	12972	-0-	-1441	-0-	12592	2	380	9	N	345	345	0		5
*03		15407 X	13041	-0-	-2366	-0-	12804	2	237	9	N	215	215	0		5
*04		11130 X	10597	-0-	-533	-0-	511	1	9890	3	N	178	152	0		31
							196	9								
	05	34428 X	34428	-0-	-0-	-0-	767	1	33498	3	N	148	143	0		39
							163	9								
*06		13860 X	2340	-0-	-11520	-0-	68	1	2211	3	N	55	81	0		12
							61	9								
	07	13919 X	42	-0-	-13877	-0-	1	1	40	3	N	1	8	0		5
							1	9								
	08	23529 X	23529	-0-	-0-	-0-	620	1	22417	3	N	447	398	0		54
							492	9								
	09	15420 X	14510	-0-	-910	-0-	384	1	13589	3	N	488	493	0		48
							537	9								

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S) WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170																
*01		36921 X	29168	-0-	-7753	-0-	26599	2	2569	9	N	2335	2335	0		-0-
*02		30073 X	26961	-0-	-3112	-0-	25014	2	1947	9	N	1770	1770	0		-0-
*03		30969 X	27783	-0-	-3186	-0-	25639	2	2144	9	N	1949	1949	0		-0-
*04		24900 X	20973	-0-	-3927	-0-	968	1	18725	3	N	1164	995	0		169
							1280	9								
	05	99816 X	99816	-0-	-0-	-0-	2201	1	96052	3	N	1421	1291	0		327
							1563	9								
*06		28560 X	24485	-0-	-4075	-0-	684	1	22181	3	N	1473	1606	0		187
							1620	9								
	07	29140 X	25105	-0-	-4035	-0-	719	1	22655	3	N	1574	1487	0		274
							1731	9								
	08	38768 X	38768	-0-	-0-	-0-	984	1	35574	3	N	2010	2071	0		221
							2211	9								
*09		37850 X	37850	-0-	-0-	-0-	989	1	34942	3	N	1745	1808	0		154
							1920	9								

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441																
*04		135930 X	135930	-0-	-0-	-0-	135930	2			N	-0-				-0-
05		49321 X	-0-	-0-	-49321	-0-					N	-0-				-0-
06		107690 X	107690	-0-	-0-	-0-	107690	2			N	-0-				-0-
07		84778 X	84778	-0-	-0-	-0-	84778	2			N	-0-				-0-
08		140461 X	128640	-0-	-11821	-0-	128640	2			N	-0-				-0-
09		135930 X	97945	-0-	-37985	-0-	97945	2			N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*01		36983 X	27646	-0-	-9337	-0-	25721	2	1925	9	N	1750	1750	0	40
*02		34597 X	-0-	-0-	-34597	-0-					N	6	6	0	40
*03		33170 X	-0-	-0-	-33170	-0-					N	1202	1202	0	40
*04		32100 X	28049	-0-	-4051	-0-	771	1	9461	2	N	2633	2366	0	307
							14921	3	2896	9					
05		27962 X	-0-	-0-	-27962	-0-					N	1465	1349	0	377
*06		27060 X	17270	-0-	-9790	-0-	480	1	15562	3	N	1116	1305	0	182
							1228	9							
07		27497 X	14970	-0-	-12527	-0-	427	1	13455	3	N	989	992	0	179
							1088	9							
08		14849 X	14772	-0-	-77	-0-	370	1	13359	3	N	948	1029	0	104
							1043	9							
09		14370 X	9153	-0-	-5217	-0-	237	1	8391	3	N	477	536	0	44
							525	9							

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690															
*01		36332 X	21735	-0-	-14597	-0-	20544	2	1191	9	N	1083	1083	0	16
*02		29899 X	21835	-0-	-8064	-0-	20645	2	1190	9	N	1082	1082	0	16
*03		31961 X	24242	-0-	-7719	-0-	22953	2	1289	9	N	1172	1172	0	16
*04		20940 X	15784	-0-	-5156	-0-	469	1	14487	3	N	753	644	0	125
							828	9							
05		23343 X	15330	-0-	-8013	-0-	542	1	13436	3	N	1229	1037	0	299
							1352	9							
*06		23460 X	17678	-0-	-5782	-0-	693	1	15681	3	N	1185	1310	0	167
							1304	9							
07		24242 X	17022	-0-	-7220	-0-	733	1	14851	3	N	1307	1230	0	244
							1438	9							
08		16959 X	16959	-0-	-0-	-0-	649	1	14872	3	N	1307	1398	0	160
							1438	9							
09		14670 X	10781	-0-	-3889	-0-	243	1	9475	3	N	966	1021	0	102
							1063	9							

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459															
*01		24831 X	15602	-0-	-9229	-0-	14395	2	1207	9	N	1097	1097	0	36
*02		22040 X	42	-0-	-21998	-0-	36	2	6	9	N	5	5	0	36
*03		20305 X	5404	-0-	-14901	-0-	4898	2	506	9	N	460	460	0	36
*04		19650 X	19010	-0-	-640	-0-	538	1	6495	2	N	1420	1284	0	172
							10415	3	1562	9					
05		15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	1310	1106	0	337
*06		15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	430	1	13940	3	N	906	1086	0	151
							997	9							
07		18569 X	15899	-0-	-2670	-0-	458	1	14421	3	N	928	911	0	168
							1021	9							
08		13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	343	1	12395	3	N	620	725	0	68
							682	9							
09		12120 X	6588	-0-	-5532	-0-	170	1	5992	3	N	387	419	0	35
							426	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*01		39649 X	15193	-0-	-24456	-0-	13972 2	1221 9	N	1110	1110 0			-0-
*02		32944 X	29039	-0-	-3905	-0-	26371 2	2668 9	N	2425	2425 0			-0-
*03		35154 X	33645	-0-	-1509	-0-	31213 2	2432 9	N	2211	2211 0			-0-
*04		31350 X	18129	-0-	-13221	-0-	530 1	16371 3	N	1117	955 0			162
	05	31031 X	21743	-0-	-9288	-0-	1229 9							
							756 1	18740 3	N	2043	1772 0			470
							2247 9							
*06		32550 X	24745	-0-	-7805	-0-	963 1	21790 3	N	1811	2042 0			230
							1992 9							
07		33635 X	23149	-0-	-10486	-0-	990 1	20065 3	N	1904	1802 0			332
							2094 9							
08		23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	889 1	20373 3	N	1853	1991 0			204
							2038 9							
09		19650 X	17364	-0-	-2286	-0-	387 1	15086 3	N	1720	1768 0			152
							1892 9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898														
*01		24366 X	20674	-0-	-3692	-0-	19199 2	1475 9	N	1341	1341 0			-0-
*02		22794 X	19651	-0-	-3143	-0-	18384 2	1267 9	N	1152	1152 0			-0-
*03		24366 X	21093	-0-	-3273	-0-	19541 2	1552 9	N	1411	1411 0			-0-
*04		20220 X	8426	-0-	-11794	-0-	369 1	225 2	N	631	541 0			90
							7138 3	694 9						
05		21235 X	-0-	-0-	-21235	-0-			N	1792	1468 0			413
*06		20550 X	18813	-0-	-1737	-0-	518 1	16790 3	N	1368	1598 0			174
							1505 9							
07		21235 X	17683	-0-	-3552	-0-	496 1	15634 3	N	1411	1339 0			246
							1552 9							
08		21471 X	21471	-0-	-0-	-0-	528 1	19088 3	N	1686	1754 0			185
							1855 9							
*09		19688 X	19688	-0-	-0-	-0-	498 1	17619 3	N	1428	1483 0			127
							1571 9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967														
*01		37944 X	26875	-0-	-11069	-0-	24666 2	2209 9	N	2008	2008 0			30
*02		32886 X	25269	-0-	-7617	-0-	23478 2	1791 9	N	1628	1628 0			30
*03		35154 X	25949	-0-	-9205	-0-	23708 2	2241 9	N	2037	2037 0			30
*04		29220 X	15850	-0-	-13370	-0-	411 1	5867 2	N	1473	1343 0			160
							7952 3	1620 9						
05		27311 X	-0-	-0-	-27311	-0-			N	2493	2016 0			604
*06		26430 X	20321	-0-	-6109	-0-	530 1	17180 3	N	2374	2634 0			332
							2611 9							
07		27311 X	21168	-0-	-6143	-0-	568 1	17894 3	N	2460	2358 0			434
							2706 9							
08		23072 X	23072	-0-	-0-	-0-	570 1	20591 3	N	1737	1993 0			191
							1911 9							
*09		24108 X	24108	-0-	-0-	-0-	612 1	21647 3	N	1681	1721 0			148
							1849 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*01		30380 X	22153	-0-	-8227	-0-	20779	2	1374	9	N	1249	1249	0	112
*02		28420 X	21772	-0-	-6648	-0-	20621	2	1151	9	N	1046	1046	0	112
*03		27559 X	20264	-0-	-7295	-0-	19091	2	1173	9	N	1066	1066	0	112
*04		20430 X	12209	-0-	-8221	-0-	295	1	5328	2	N	801	746	0	167
							5705	3	881	9					
05		23467 X	-0-	-0-	-23467	-0-					N	1412	1028	0	437
*06		22710 X	15947	-0-	-6763	-0-	446	1	14455	3	N	951	1148	0	233
							1046	9							
07		23467 X	16669	-0-	-6798	-0-	480	1	15124	3	N	968	1013	0	188
							1065	9							
08		20274 X	15425	-0-	-4849	-0-	393	1	14204	3	N	753	864	0	83
							828	9							
*09		15413 X	15413	-0-	-0-	-0-	394	1	13918	3	N	1001	995	0	87
							1101	9							

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558															
*01		26195 X	20934	-0-	-5261	-0-	20084	2	850	9	N	773	773	0	-0-
*02		22011 X	17625	-0-	-4386	-0-	16804	2	821	9	N	746	746	0	-0-
*03		23529 X	20369	-0-	-3160	-0-	19563	2	806	9	N	733	733	0	-0-
*04		20370 X	11368	-0-	-9002	-0-	345	1	10647	3	N	343	293	0	50
							377	9							
05		21204 X	13928	-0-	-7276	-0-	512	1	12686	3	N	664	582	0	153
							730	9							
*06		20520 X	15657	-0-	-4863	-0-	631	1	14277	3	N	681	745	0	87
							749	9							
07		20367 X	15749	-0-	-4618	-0-	707	1	14336	3	N	642	617	0	112
							706	9							
08		13454 X	11250	-0-	-2204	-0-	448	1	10277	3	N	476	539	0	52
							524	9							
09		13020 X	12860	-0-	-160	-0-	303	1	11829	3	N	662	656	0	57
							728	9							

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939															
*01		29295 X	11079	-0-	-18216	-0-	9607	2	1472	9	N	1338	1338	0	-0-
*02		27347 X	9223	-0-	-18124	-0-	7889	2	1334	9	N	1213	1213	0	-0-
*03		25916 X	7636	-0-	-18280	-0-	6697	2	939	9	N	854	854	0	-0-
*04		17520 X	4478	-0-	-13042	-0-	151	1	687	2	N	650	569	0	81
							2925	3	715	9					
05		15128 X	-0-	-0-	-15128	-0-					N	1286	1069	0	296
*06		10830 X	7248	-0-	-3582	-0-	186	1	6022	3	N	946	1116	0	120
							1041	9							
07		10075 X	7215	-0-	-2860	-0-	183	1	5781	3	N	1136	1058	0	198
							1250	9							
08		7626 X	6528	-0-	-1098	-0-	144	1	5223	3	N	1055	1143	0	116
							1161	9							
09		4050 X	2918	-0-	-1132	-0-	69	1	2432	3	N	379	457	0	36
							417	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*01		27435 X	22993	-0-	-4442	-0-	21168	2	1825	9	N	1659	1659	0	-0-
*02		23751 X	19629	-0-	-4122	-0-	17679	2	1950	9	N	1773	1773	0	-0-
*03		23746 X	17318	-0-	-6428	-0-	15931	2	1387	9	N	1261	1261	0	-0-
*04		20370 X	8105	-0-	-12265	-0-	235	1	7262	3	N	553	473	0	80
	05	23250 X	4545	-0-	-18705	-0-	608	9							
							164	1	4062	3	N	290	316	0	67
							319	9							
*06		22500 X	18960	-0-	-3540	-0-	770	1	17412	3	N	708	683	0	90
							779	9							
07		20987 X	12841	-0-	-8146	-0-	570	1	11563	3	N	644	622	0	112
							708	9							
08		17329 X	3181	-0-	-14148	-0-	133	1	3041	3	N	6	121	0	1
							7	9							
09		6600 X	4843	-0-	-1757	-0-	121	1	4707	3	N	14	14	0	1
							15	9							

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648															
*01		52421 X	29673	-0-	-22748	-0-	27997	2	1676	9	N	1524	1524	0	-0-
*02		49039 X	25898	-0-	-23141	-0-	24032	2	1866	9	N	1696	1696	0	-0-
*03		46345 X	26933	-0-	-19412	-0-	25419	2	1514	9	N	1376	1376	0	-0-
*04		35400 X	16209	-0-	-19191	-0-	482	1	14887	3	N	764	653	0	111
	05	32395 X	19655	-0-	-12740	-0-	840	9							
							707	1	17498	3	N	1318	1041	0	319
							1450	9							
*06		29070 X	21323	-0-	-7747	-0-	851	1	19254	3	N	1107	1278	0	141
							1218	9							
07		27683 X	19851	-0-	-7832	-0-	884	1	17914	3	N	957	931	0	167
							1053	9							
08		18507 X	14559	-0-	-3948	-0-	578	1	13248	3	N	666	765	0	73
							733	9							
09		17910 X	15600	-0-	-2310	-0-	372	1	14507	3	N	655	669	0	58
							721	9							

NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326															
*01		24459 X	12289	-0-	-12170	-0-	11190	2	1099	9	N	999	999	0	-0-
*02		19111 X	11126	-0-	-7985	-0-	10301	2	825	9	N	750	750	0	-0-
*03		12586 X	9778	-0-	-2808	-0-	9021	2	757	9	N	688	688	0	-0-
*04		12180 X	3961	-0-	-8219	-0-	142	1	950	2	N	118	112	0	6
	05	12431 X	-0-	-0-	-12431	-0-	2740	3	130	9					
*06		12030 X	3191	-0-	-8839	-0-	87	1	2811	3	N	266	460	0	233
							293	9							34
07		12028 X	18	-0-	-12010	-0-	12	3	6	9	N	5	38	0	1
08		9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-	1	0	-0-
09		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*01		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5249 2	471 9		N	428	428 0		-0-
*02		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	4694 2	349 9		N	317	317 0		-0-
*03		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5265 2	419 9		N	381	381 0		-0-
*04		5070 X	4286	-0-	-784	-0-	125 1	1397 2		N	317	287 0		30
							2415 3	349 9						
05		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-				N	436	365 0		100
*06		5610 X	5055	-0-	-555	-0-	139 1	4495 3		N	383	432 0		49
							421 9							
07		5673 X	4950	-0-	-723	-0-	140 1	4418 3		N	356	343 0		62
							392 9							
08		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	114 1	4130 3		N	356	381 0		39
							392 9							
09		4020 X	2412	-0-	-1608	-0-	61 1	2146 3		N	186	208 0		17
							205 9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966														
*01		47709 X	40952	-0-	-6757	-0-	38774 2	2178 9		N	1980	1980 0		-0-
*02		44631 X	36480	-0-	-8151	-0-	34400 2	2080 9		N	1891	1891 0		-0-
*03		47709 X	42237	-0-	-5472	-0-	40446 2	1791 9		N	1628	1628 0		-0-
*04		40710 X	20390	-0-	-20320	-0-	613 1	18922 3		N	777	664 0		113
							855 9							
05		41447 X	27986	-0-	-13461	-0-	1017 1	25216 3		N	1594	1363 0		367
							1753 9							
*06		40860 X	31323	-0-	-9537	-0-	1270 1	28735 3		N	1198	1405 0		152
							1318 9							
07		42222 X	29094	-0-	-13128	-0-	1305 1	26447 3		N	1221	1160 0		213
							1343 9							
08		32991 X	32991	-0-	-0-	-0-	1328 1	30434 3		N	1117	1213 0		123
							1229 9							
09		26970 X	25756	-0-	-1214	-0-	608 1	23721 3		N	1297	1305 0		113
							1427 9							

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537														
*01		13733 X	7969	-0-	-5764	-0-	7520 2	449 9		N	408	408 0		-0-
*02		29000 X	7363	-0-	-21637	-0-	6836 2	527 9		N	479	479 0		-0-
*03		31000 X	9009	-0-	-21991	-0-	8518 2	491 9		N	446	446 0		-0-
*04		30000 X	5515	-0-	-24485	-0-	163 1	5026 3		N	297	254 0		43
							327 9							
05		8618 X	5446	-0-	-3172	-0-	195 1	4822 3		N	390	342 0		90
							429 9							
*06		8730 X	6121	-0-	-2609	-0-	242 1	5486 3		N	356	399 0		45
							392 9							
07		9021 X	5982	-0-	-3039	-0-	261 1	5300 3		N	383	361 0		67
							421 9							
08		6014 X	3264	-0-	-2750	-0-	123 1	2823 3		N	289	326 0		32
							318 9							
09		5280 X	4655	-0-	-625	-0-	108 1	4203 3		N	313	317 0		27
							344 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

*01		54002 X	50684	-0-	-3318	-0-	47616	2	3068	9	N	2789	2789	0	-0-
*02		50518 X	4021	-0-	-46497	-0-	3728	2	293	9	N	266	266	0	-0-
*03		54002 X	-0-	-0-	-54002	-0-					N	-0-			-0-
*04		52260 X	49082	-0-	-3178	-0-	1062	1	24858	2	N	2368	2205	0	163
							20556	3	2605	9					
05		51305 X	-0-	-0-	-51305	-0-					N	2962	2440	0	682
*06		49650 X	34665	-0-	-14985	-0-	959	1	31119	3	N	2351	2720	0	299
							2586	9							
07		50220 X	29125	-0-	-21095	-0-	822	1	25892	3	N	2193	2110	0	382
							2412	9							
08		56361 X	56361	-0-	-0-	-0-	1406	1	50847	3	N	3734	3717	0	410
							4107	9							
*09		60922 X	60922	-0-	-0-	-0-	1567	1	55381	3	N	3613	3699	0	318
							3974	9							

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957															

*01		49941 X	37917	-0-	-12024	-0-	35807	2	2110	9	N	1918	1918	0	-0-
*02		46719 X	36134	-0-	-10585	-0-	34326	2	1808	9	N	1644	1644	0	-0-
*03		44206 X	38402	-0-	-5804	-0-	35979	2	2423	9	N	2203	2203	0	-0-
*04		42780 X	27232	-0-	-15548	-0-	735	1	10754	2	N	1373	1268	0	105
							14233	3	1510	9					
05		38936 X	-0-	-0-	-38936	-0-					N	2067	1693	0	476
*06		37680 X	30588	-0-	-7092	-0-	861	1	27943	3	N	1622	1882	0	206
							1784	9							
07		38936 X	29704	-0-	-9232	-0-	857	1	26994	3	N	1685	1597	0	294
							1854	9							
08		33301 X	33301	-0-	-0-	-0-	845	1	30544	3	N	1738	1849	0	191
							1912	9							
*09		34300 X	34300	-0-	-0-	-0-	894	1	31600	3	N	1642	1685	0	145
							1806	9							

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019															

*01		38843 X	-0-	-0-	-38843	-0-					N	-0-			-0-
*02		36337 X	34270	-0-	-2067	-0-	28169	2	6101	9	N	5546	5546	0	-0-
*03		38843 X	20835	-0-	-18008	-0-	17745	2	3090	9	N	2809	2809	0	-0-
*04		26070 X	9828	-0-	-16242	-0-	412	1	7967	3	N	1317	1126	0	191
							1449	9							
05		37665 X	-0-	-0-	-37665	-0-					N	3441	2836	0	792
*06		36450 X	22519	-0-	-13931	-0-	573	1	18590	3	N	3051	3439	0	388
							3356	9							
07		37665 X	13151	-0-	-24514	-0-	339	1	10694	3	N	1925	1978	0	335
							2118	9							
08		20832 X	19306	-0-	-1526	-0-	424	1	15346	3	N	3214	3206	0	353
							3535	9							
*09		20789 X	20789	-0-	-0-	-0-	482	1	17049	3	N	2962	3049	0	261
							3258	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*01		29264 X	5876	-0-	-23388	-0-	4982	2	894	9	N	813	813	0	-0-
*02		27376 X	9765	-0-	-17611	-0-	8321	2	1444	9	N	1313	1313	0	-0-
*03		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1560	2	337	9	N	306	306	0	-0-
*04		10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	437	1	8460	3	N	1491	1275	0	216
							1640	9							
05		10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	3032	2545	0	698
*06		10350 X	7710	-0-	-2640	-0-	198	1	6421	3	N	992	1550	0	126
							1091	9							
07		12768 X	12768	-0-	-0-	-0-	333	1	10489	3	N	1769	1586	0	309
							1946	9							
08		T. A.	16805	-0-	16805	16805	377	1	13641	3	N	2534	2574	0	278
							2787	9							
09		T. A.	15815	-0-	15815	32620	371	1	13122	3	N	2111	2198	0	187
							2322	9							

ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552															
*01		31620 X	22931	-0-	-8689	-0-	22422	2	509	9	N	463	463	0	-0-
*02		24708 X	18403	-0-	-6305	-0-	17942	2	461	9	N	419	419	0	-0-
*03		25141 X	16686	-0-	-8455	-0-	16552	2	134	9	N	122	122	0	-0-
*04		22800 X	9454	-0-	-13346	-0-	216	1	9111	3	N	116	99	0	17
							128	9							
05		23560 X	14294	-0-	-9266	-0-	289	1	13686	3	N	290	242	0	67
							319	9							
*06		22470 X	14038	-0-	-8432	-0-	287	1	13494	3	N	234	269	0	30
							257	9							
07		19685 X	13172	-0-	-6513	-0-	274	1	12637	3	N	237	226	0	41
							261	9							
08		15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	282	1	15369	3	N	245	261	0	27
							270	9							
09		12870 X	10157	-0-	-2713	-0-	178	1	9783	3	N	178	189	0	16
							196	9							

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106															
*01		41044 X	12075	-0-	-28969	-0-	10009	2	2066	9	N	1878	1878	0	-0-
*02		45985 X	45985	-0-	-0-	-0-	27020	2	18965	9	N	17241	17241	0	-0-
*03		27011 X	27011	-0-	-0-	-0-	21252	2	5759	9	N	5235	5235	0	-0-
*04		21090 X	12461	-0-	-8629	-0-	484	1	9362	3	N	2377	2032	0	345
							2615	9							
05		35123 X	-0-	-0-	-35123	-0-					N	4716	3967	0	1086
*06		33990 X	15698	-0-	-18292	-0-	387	1	12557	3	N	2503	3248	0	318
							2753	9							
07		35123 X	11166	-0-	-23957	-0-	277	1	8733	3	N	1960	1937	0	341
							2156	9							
08		T. A.	21299	-0-	21299	21299	460	1	16616	3	N	3840	3769	0	422
							4224	9							
09		T. A.	20435	-0-	20435	41734	470	1	16614	3	N	3046	3190	0	271
							3351	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
KENRUBYLLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358															
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	* EOM BALANCE			
*01		56327 X	28676	-0-	-27651	-0-	24787	2	3889	9	N	3535	3535	0	-0-
*02		51968 X	22447	-0-	-29521	-0-	19720	2	2727	9	N	2479	2479	0	-0-
*03		42005 X	20819	-0-	-21186	-0-	18348	2	2471	9	N	2246	2246	0	-0-
*04		36450 X	12920	-0-	-23530	-0-	379	1	3727	2	N	1350	1206	0	144
							7329	3	1485	9					
05		28985 X	-0-	-0-	-28985	-0-					N	2633	2168	0	606
*06		28050 X	14658	-0-	-13392	-0-	384	1	12457	3	N	1652	2036	0	210
							1817	9							
07		24459 X	17299	-0-	-7160	-0-	466	1	14680	3	N	1957	1826	0	341
							2153	9							
08		20336 X	19913	-0-	-423	-0-	468	1	16902	3	N	2312	2410	0	254
							2543	9							
*09		20835 X	20835	-0-	-0-	-0-	487	1	17209	3	N	2854	2855	0	249
							3139	9							

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723															
*01		37138 X	23005	-0-	-14133	-0-	21516	2	1489	9	N	1354	1354	0	-0-
*02		55506 X	43793	-0-	-11713	-0-	40621	2	3172	9	N	2884	2884	0	-0-
*03		59334 X	40916	-0-	-18418	-0-	38637	2	2279	9	N	2072	2072	0	-0-
*04		57420 X	17613	-0-	-39807	-0-	521	1	16089	3	N	913	781	0	132
							1004	9							
05		49848 X	17916	-0-	-31932	-0-	625	1	15495	3	N	1633	1412	0	376
							1796	9							
*06		45300 X	19654	-0-	-25646	-0-	765	1	17316	3	N	1430	1616	0	182
							1573	9							
07		46810 X	19543	-0-	-27267	-0-	838	1	16977	3	N	1571	1479	0	274
							1728	9							
08		27737 X	27737	-0-	-0-	-0-	1074	1	24615	3	N	1862	1939	0	205
							2048	9							
*09		17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	387	1	15098	3	N	1388	1465	0	124
							1527	9							

KENRUBYLLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292															
*01		35743 X	24829	-0-	-10914	-0-	22848	2	1981	9	N	1801	1801	0	-0-
*02		26448 X	22159	-0-	-4289	-0-	20717	2	1442	9	N	1311	1311	0	-0-
*03		23560 X	21075	-0-	-2485	-0-	19314	2	1761	9	N	1601	1601	0	-0-
*04		22800 X	2436	-0-	-20364	-0-	102	1	1980	3	N	322	275	0	47
							354	9							
05		25110 X	-0-	-0-	-25110	-0-					N	1779	1415	0	410
*06		24300 X	15507	-0-	-8793	-0-	416	1	13489	3	N	1457	1673	0	185
							1603	9							
07		23932 X	16840	-0-	-7092	-0-	467	1	14725	3	N	1498	1422	0	261
							1648	9							
08		21080 X	8830	-0-	-12250	-0-	212	1	7675	3	N	857	1032	0	94
							943	9							
*09		12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	300	1	10615	3	N	1028	1031	0	90
							1131	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750													
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
*01		40227 X	40227	-0-	-0-	-0-	37987	2	2240	9	N	2036	2036 0 -0-
*02		48575 X	32912	-0-	-15663	-0-	30908	2	2004	9	N	1822	1822 0 -0-
*03		51925 X	35342	-0-	-16583	-0-	33617	2	1725	9	N	1568	1568 0 -0-
*04		50250 X	19203	-0-	-31047	-0-	573	1	17706	3	N	840	718 0 122
	05	43989 X	21995	-0-	-21994	-0-	924	9					
							787	1	19500	3	N	1553	1339 0 357
							1708	9					
*06		39390 X	24586	-0-	-14804	-0-	975	1	22056	3	N	1414	1584 0 180
							1555	9					
07		35340 X	22169	-0-	-13171	-0-	972	1	19695	3	N	1366	1308 0 238
							1503	9					
08		20925 X	20806	-0-	-119	-0-	811	1	18583	3	N	1284	1388 0 141
							1412	9					
09		20250 X	15698	-0-	-4552	-0-	359	1	14015	3	N	1204	1237 0 106
							1324	9					

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767													
*01		97309 X	48454	-0-	-48855	-0-	45410	2	3044	9	Y	2767	2767 0 -0-
*02		57391 X	48571	-0-	-8820	-0-	45202	2	3369	9	Y	3063	3063 0 -0-
*03		61656 X	61656	-0-	-0-	-0-	58804	2	2852	9	Y	2593	2593 0 -0-
*04		59370 X	35780	-0-	-23590	-0-	1014	1	31336	3	Y	3118	2666 0 452
							3430	9					
05		61349 X	36701	-0-	-24648	-0-	1335	1	33065	3	Y	2092	1826 0 482
							2301	9					
*06		59370 X	39742	-0-	-19628	-0-	1502	1	33991	3	Y	3862	4276 0 491
							4248	9					
07		61349 X	43016	-0-	-18333	-0-	1852	1	37536	3	Y	3298	3170 0 619
							3628	9					
08		44485 X	44485	-0-	-0-	-0-	1791	1	41049	3	Y	1495	1660 0 164
							1645	9					
09		35520 X	31324	-0-	-4196	-0-	748	1	29183	3	Y	1265	1315 0 112
							1392	9					

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446													
*01		56141 X	33798	-0-	-22343	-0-	31279	2	2519	9	N	2290	2290 0 -0-
*02		50692 X	28812	-0-	-21880	-0-	26427	2	2385	9	N	2168	2168 0 -0-
*03		50313 X	33104	-0-	-17209	-0-	31014	2	2090	9	N	1900	1900 0 -0-
*04		41010 X	18112	-0-	-22898	-0-	535	1	16535	3	N	947	810 0 137
							1042	9					
05		35216 X	21359	-0-	-13857	-0-	746	1	18476	3	N	1943	1654 0 447
							2137	9					
*06		33090 X	23208	-0-	-9882	-0-	902	1	20412	3	N	1722	1941 0 219
							1894	9					
07		33108 X	21120	-0-	-11988	-0-	905	1	18348	3	N	1697	1620 0 296
							1867	9					
08		22368 X	22368	-0-	-0-	-0-	854	1	19575	3	N	1763	1873 0 194
							1939	9					
09		18480 X	13530	-0-	-4950	-0-	305	1	11881	3	N	1222	1303 0 110
							1344	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824															
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	
*01		67549 X	45434	-0-	-22115	-0-	41632	2	3802	9	Y	3456	3456	0	-0-
*02		42282 X	38448	-0-	-3834	-0-	35163	2	3285	9	Y	2986	2986	0	-0-
*03		70764 X	70764	-0-	-0-	-0-	67158	2	3606	9	Y	3278	3278	0	-0-
*04		44222 X	44222	-0-	-0-	-0-	1247	1	38516	3	Y	4054	3466	0	588
	05	45198 X	38542	-0-	-6656	-0-	4459	9	1391	1	Y	2447	2165	0	563
							2692	9	1834	1	Y	3452	4113	0	439
*06		47120 X	47120	-0-	-0-	-0-	1834	1	41489	3	Y	3452	4113	0	439
	07	47342 X	47342	-0-	-0-	-0-	3797	9	2072	1	Y	2966	2849	0	556
	08	41788 X	41096	-0-	-692	-0-	2072	1	42007	3	Y	2966	2849	0	556
	09	37410 X	29052	-0-	-8358	-0-	3263	9	1642	1	Y	1652	1766	0	182
							1817	9	689	1	Y	1363	1421	0	121
							1499	9	26864	3	Y	1363	1421	0	121
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245															
*03		87017 X	58367	-0-	-28650	-0-	57151	2	1216	9	Y	1105	1105	0	-0-
*04		53430 X	46340	-0-	-7090	-0-	4479	1	40260	2	Y	1166	997	0	169
	05	79323 X	79323	-0-	-0-	-0-	318	3	1283	9	Y	1664	1509	0	383
							4706	1	36629	2	Y	1664	1509	0	383
*06		58410 X	31835	-0-	-26575	-0-	36158	3	1830	9	Y	504	682	0	64
	07	81189 X	19452	-0-	-61737	-0-	3410	1	27779	2	Y	504	682	0	64
	08	30686 X	30686	-0-	-0-	-0-	91	3	554	9	Y	471	454	0	81
	09	26121 X	26121	-0-	-0-	-0-	3093	1	15767	2	Y	471	454	0	81
							75	3	518	9	Y	663	682	0	73
							3174	1	26783	2	Y	663	682	0	73
							729	9	1825	1	Y	478	507	0	43
							526	9	23770	2	Y	478	507	0	43
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682															
*03		64480 X	33358	-0-	-31122	-0-	32241	2	1117	9	Y	1015	1015	0	-0-
*04		53070 X	34812	-0-	-18258	-0-	3423	1	30793	2	Y	434	371	0	63
	05	54839 X	54268	-0-	-571	-0-	118	3	477	9	Y	661	594	0	152
							3252	1	25307	2	Y	661	594	0	152
*06		43920 X	22455	-0-	-21465	-0-	24982	3	727	9	Y	420	463	0	53
	07	61318 X	13511	-0-	-47807	-0-	2397	1	19521	2	Y	420	463	0	53
	08	24906 X	24906	-0-	-0-	-0-	76	3	462	9	Y	498	465	0	86
	09	21413 X	21413	-0-	-0-	-0-	2113	1	10771	2	Y	498	465	0	86
							79	3	548	9	Y	562	598	0	62
							2573	1	21714	2	Y	562	598	0	62
							618	9	1485	1	Y	532	546	0	47
							585	9	19343	2	Y	532	546	0	47

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*03	50499 X	33771	-0-	-16728	-0-	33274	2	497	9	Y	452	452	0	-0-
*04	40620 X	22874	-0-	-17746	-0-	2254	1	20280	2	Y	247	211	0	36
05	42902 X	42902	-0-	-0-	-0-	67	3	272	9					
						2577	1	20055	2	Y	429	378	0	99
*06	39030 X	21529	-0-	-17501	-0-	19798	3	472	9					
						2309	1	18809	2	Y	321	342	0	41
07	40331 X	12227	-0-	-28104	-0-	58	3	353	9					
						1944	1	9913	2	Y	294	284	0	51
08	24467 X	24467	-0-	-0-	-0-	47	3	323	9					
						2530	1	21344	2	Y	539	537	0	59
*09	24635 X	24635	-0-	-0-	-0-	593	9							
						1719	1	22390	2	Y	477	493	0	42
						525	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918														
*01	96712 X	96712	-0-	-0-	-0-	91984	2	4728	9	N	4298	4298	0	-0-
*02	80196 X	80196	-0-	-0-	-0-	75983	2	4213	9	N	3830	3830	0	-0-
*03	94427 X	94427	-0-	-0-	-0-	90570	2	3857	9	N	3506	3506	0	-0-
*04	66420 X	41557	-0-	-24863	-0-	1244	1	38442	3	N	1700	1454	0	246
05	89466 X	36308	-0-	-53158	-0-	1870	9							
						1306	1	32343	3	N	2417	2167	0	556
*06	86580 X	54957	-0-	-31623	-0-	2659	9							
						2204	1	49863	3	N	2627	2838	0	334
07	89466 X	51658	-0-	-37808	-0-	2890	9							
						2311	1	46847	3	N	2273	2211	0	396
08	50778 X	50778	-0-	-0-	-0-	2500	9							
						2022	1	46334	3	N	2202	2368	0	242
09	35130 X	34976	-0-	-154	-0-	2422	9							
						831	1	32404	3	N	1583	1679	0	142
						1741	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182														
*01	48112 X	19421	-0-	-28691	-0-	17042	2	2379	9	N	2163	2163	0	-0-
*02	37845 X	21972	-0-	-15873	-0-	20041	2	1931	9	N	1755	1755	0	-0-
*03	33790 X	23889	-0-	-9901	-0-	21985	2	1904	9	N	1731	1731	0	-0-
*04	22020 X	6648	-0-	-15372	-0-	305	1	5901	3	N	402	344	0	58
05	37653 X	37653	-0-	-0-	-0-	442	9							
						823	1	35919	3	N	828	671	0	191
*06	23130 X	11125	-0-	-12005	-0-	911	9							
						289	1	9371	3	N	1332	1412	0	169
07	23901 X	8241	-0-	-15660	-0-	1465	9							
						228	1	7188	3	N	750	775	0	144
08	37665 X	1966	-0-	-35699	-0-	825	9							
						50	1	1817	3	N	89	190	0	10
09	36450 X	3001	-0-	-33449	-0-	98	9							
						75	1	2661	3	N	241	230	0	21
						265	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946															
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	
*01		62403 X	53027	-0-	-9376	-0-	49805	2	3222	9	N	2929	2929	0	-0-
*02		57103 X	57103	-0-	-0-	-0-	53429	2	3674	9	N	3340	3340	0	-0-
*03		62969 X	62969	-0-	-0-	-0-	60080	2	2889	9	N	2626	2626	0	-0-
*04		51000 X	34660	-0-	-16340	-0-	1039	1	32093	3	N	1389	1188	0	201
	05	61039 X	30486	-0-	-30553	-0-	1528	9							
							1103	1	27331	3	N	1865	1690	0	429
							2052	9							
*06		60930 X	36543	-0-	-24387	-0-	1469	1	33226	3	N	1681	1888	0	214
							1849	9							
	07	62961 X	34453	-0-	-28508	-0-	1540	1	31220	3	N	1539	1485	0	268
							1693	9							
	08	36618 X	36618	-0-	-0-	-0-	1464	1	33551	3	N	1457	1573	0	160
							1603	9							
	09	29490 X	26393	-0-	-3097	-0-	622	1	24276	3	N	1358	1396	0	120
							1494	9							

PHILLIPPE GUL WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916															
*01		53320 X	31048	-0-	-22272	-0-	26432	2	4616	9	N	4196	4196	0	-0-
*02		46197 X	25305	-0-	-20892	-0-	23059	2	2246	9	N	2042	2042	0	-0-
*03		41106 X	19767	-0-	-21339	-0-	17638	2	2129	9	N	1935	1935	0	-0-
*04		34620 X	13528	-0-	-21092	-0-	602	1	11655	3	N	1155	988	0	167
							1271	9							
	05	31403 X	-0-	-0-	-31403	-0-					N	-0-	97	0	-0-
*06		30390 X	-0-	-0-	-30390	-0-					N	-0-			-0-
	07	27435 X	1204	-0-	-26231	-0-	31	1	991	3	N	165	136	0	29
							182	9							
	08	19778 X	1143	-0-	-18635	-0-	29	1	1033	3	N	74	88	0	8
							81	9							
	09	5790 X	1938	-0-	-3852	-0-	47	1	1651	3	N	219	208	0	19
							241	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684															
*03		73129 X	62224	-0-	-10905	-0-	56544	2	5680	9	N	5164	5164	0	-0-
*04		67470 X	64951	-0-	-2519	-0-	5822	1	52038	2	N	4419	3778	0	641
							2229	3	4861	9					
	05	108177 X	108177	-0-	-0-	-0-	6230	1	48493	2	N	5076	4644	0	1168
							47870	3	5584	9					
*06		69893 X	69893	-0-	-0-	-0-	6903	1	56088	2	N	4994	5504	0	635
							1409	3	5493	9					
	07	73129 X	39602	-0-	-33527	-0-	5492	1	27915	2	N	4513	4362	0	786
							1231	3	4964	9					
	08	64170 X	58295	-0-	-5875	-0-	5686	1	47981	2	N	4207	4554	0	462
							4628	9							
	09	62100 X	53302	-0-	-8798	-0-	3516	1	45793	2	N	3630	3764	0	321
							3993	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408															
M	O	ALLOW 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
*01		61690 X	28200	-0-	-33490	-0-	24616	2	3584	9	Y	3258	3258	0	-0-
*02		26825 X	21177	-0-	-5648	-0-	18809	2	2368	9	Y	2153	2153	0	-0-
*03		28675 X	18823	-0-	-9852	-0-	17243	2	1580	9	Y	1436	1436	0	-0-
*04		27750 X	17616	-0-	-10134	-0-	738	1	14275	3	Y	2366	2023	0	343
							2603	9							
05		28675 X	-0-	-0-	-28675	-0-					Y	-0-	198	0	-0-
*06		27600 X	-0-	-0-	-27600	-0-					Y	-0-			-0-
07		23033 X	-0-	-0-	-23033	-0-					Y	-0-			-0-
08		18817 X	1179	-0-	-17638	-0-	30	1	1073	3	Y	70	62	0	8
							77	9							
09		13890 X	2521	-0-	-11369	-0-	63	1	2231	3	Y	206	196	0	18
							227	9							
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860															
*01		99882 X	79935	-0-	-19947	-0-	74888	2	5047	9	Y	4588	4588	0	-0-
*02		93438 X	70248	-0-	-23190	-0-	65826	2	4422	9	Y	4020	4020	0	-0-
*03		71073 X	71073	-0-	-0-	-0-	67502	2	3571	9	Y	3246	3246	0	-0-
*04		93270 X	49111	-0-	-44159	-0-	1448	1	44746	3	Y	2651	2267	0	384
							2916	9							
05		86025 X	39173	-0-	-46852	-0-	1393	1	34507	3	Y	2975	2660	0	699
							3273	9							
*06		77370 X	44657	-0-	-32713	-0-	1774	1	40125	3	Y	2507	2863	0	319
							2758	9							
07		75082 X	36344	-0-	-38738	-0-	1605	1	32532	3	Y	2006	1973	0	352
							2207	9							
08		46624 X	46624	-0-	-0-	-0-	1851	1	42415	3	Y	2144	2271	0	236
							2358	9							
09		33120 X	31118	-0-	-2002	-0-	731	1	28504	3	Y	1712	1792	0	152
							1883	9							
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777															
*01		98425 X	74683	-0-	-23742	-0-	69176	2	5507	9	Y	5006	5006	0	-0-
*02		92075 X	61781	-0-	-30294	-0-	57171	2	4610	9	Y	4191	4191	0	-0-
*03		98425 X	63810	-0-	-34615	-0-	60097	2	3713	9	Y	3375	3375	0	-0-
*04		94170 X	44613	-0-	-49557	-0-	1299	1	40144	3	Y	2881	2463	0	418
							3169	9							
05		76973 X	33564	-0-	-43409	-0-	1174	1	29089	3	Y	3001	2712	0	707
							3301	9							
*06		73140 X	41104	-0-	-32036	-0-	1611	1	36439	3	Y	2776	3126	0	353
							3054	9							
07		66030 X	39129	-0-	-26901	-0-	1705	1	34560	3	Y	2604	2500	0	457
							2864	9							
08		48323 X	48323	-0-	-0-	-0-	1902	1	43583	3	Y	2580	2941	0	96
							2838	9							
09		34380 X	33196	-0-	-1184	-0-	772	1	30118	3	Y	2095	2188	0	186
							2305	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047															
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	
*01		191417 X	39593	-0-	-151824	-0-	35150	2	4443	9	N	4039	4039	0	-0-
*02		94482 X	33780	-0-	-60702	-0-	30600	2	3180	9	N	2891	2891	0	-0-
*03		100998 X	52784	-0-	-48214	-0-	47617	2	5167	9	N	4697	4697	0	-0-
*04		97740 X	20622	-0-	-77118	-0-	666	1	6036	2	N	945	885	0	60
							12880	3	1040	9					
05		100998 X	-0-	-0-	-100998	-0-					N	3957	3104	0	911
*06		41671 X	41671	-0-	-0-	-0-	1155	1	37449	3	N	2789	3327	0	355
							3068	9							
07		46717 X	38220	-0-	-8497	-0-	1089	1	34301	3	N	2574	2481	0	448
							2831	9							
08		46717 X	31444	-0-	-15273	-0-	782	1	28266	3	N	2178	2401	0	239
							2396	9							
*09		27883 X	27883	-0-	-0-	-0-	723	1	25569	3	N	1446	1552	0	130
							1591	9							

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122															
*01		140542 X	35045	-0-	-105497	-0-	31343	2	3702	9	N	3365	3365	0	-0-
*02		89204 X	32905	-0-	-56299	-0-	29925	2	2980	9	N	2709	2709	0	-0-
*03		95356 X	29535	-0-	-65821	-0-	26865	2	2670	9	N	2427	2427	0	-0-
*04		92280 X	14193	-0-	-78087	-0-	459	1	3633	2	N	1111	992	0	119
							8879	3	1222	9					
05		95356 X	-0-	-0-	-95356	-0-					N	2123	1751	0	489
*06		92280 X	23918	-0-	-68362	-0-	665	1	21559	3	N	1540	1823	0	196
							1694	9							
07		95356 X	23582	-0-	-71774	-0-	674	1	21224	3	N	1532	1461	0	267
							1685	9							
08		23123 X	23123	-0-	-0-	-0-	581	1	20988	3	N	1413	1533	0	155
							1554	9							
*09		22488 X	22488	-0-	-0-	-0-	579	1	20478	3	N	1300	1338	0	115
							1430	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233															
*02		0	17534	-0-	17534	17534	16240	2	1294	9	N	1176	1176	0	-0-
*03		0	88639	-0-	88639	106173	80014	2	8625	9	Y	7841	7841	0	-0-
*04		0	79986	-0-	79986	186159	2260	1	69814	3	Y	7193	6150	0	1043
							7912	9							
*05		255808 X	69649	-0-	-186159	-0-	2328	1	57657	3	Y	8785	7787	0	2022
							9664	9							
*06		79740 X	71540	-0-	-8200	-0-	2696	1	60989	3	Y	7141	8073	0	908
							7855	9							
07		82398 X	65798	-0-	-16600	-0-	2808	1	56914	3	Y	5524	5483	0	949
							6076	9							
08		82398 X	57027	-0-	-25371	-0-	2161	1	49525	3	Y	4855	5299	0	533
							5341	9							
09		79740 X	39262	-0-	-40478	-0-	868	1	33849	3	Y	4132	4291	0	366
							4545	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302														
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
*02	0	15116	-0-	15116	15116	13551	2	277	4	N	1171	1171	0	-0-
						1288	9							
*03	0	84731	-0-	84731	99847	77859	2	6872	9	Y	6247	6247	0	-0-
*04	0	82642	-0-	82642	182489	2287	1	70646	3	Y	8827	7547	0	1280
						9710	9							
*05	308542 X	126053	-0-	-182489	-0-	4154	1	102913	3	Y	17260	15302	0	3973
						18986	9							
*06	67230 X	64517	-0-	-2713	-0-	2423	1	54814	3	Y	6618	7749	0	841
						7280	9							
07	88950 X	88950	-0-	-0-	-0-	3741	1	75831	3	Y	8525	8509	0	1463
						9378	9							
08	69471 X	46173	-0-	-23298	-0-	1736	1	39784	3	Y	4230	4667	0	465
						4653	9							
09	67230 X	29629	-0-	-37601	-0-	653	1	25460	3	Y	3197	3369	0	285
						3517	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129														
*02	0	16367	-0-	16367	16367	14988	2	1379	9	N	1254	1254	0	-0-
*03	0	58837	-0-	58837	75204	52318	2	6519	9	Y	5926	5926	0	-0-
*04	0	50422	-0-	50422	125626	1397	1	43162	3	Y	5330	4557	0	773
						5863	9							
*05	125626 X	-0-	-0-	-125626	-0-	2016	1	45609	3	Y	-0-	5803	0	-0-
*06	73410 X	52868	-0-	-20542	-0-	5243	9				4766			606
07	75857 X	NO RPT	-0-	-75857	-0-					Y	NO RPT			606
08	75857 X	31559	-0-	-44298	-0-	1199	1	27487	3	Y	2612	2930	0	287
						2873	9							
09	73410 X	18543	-0-	-54867	-0-	411	1	16046	3	Y	1896	2009	0	170
						2086	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006														
*02	0	17488	-0-	17488	17488	15565	2	317	4	N	1460	1460	0	-0-
						1606	9							
*03	0	129084	-0-	129084	146572	115898	2	13186	9	Y	11987	11987	0	-0-
*04	0	104759	-0-	104759	251331	2913	1	90007	3	Y	10763	9203	0	1560
						11839	9							
*05	324680 X	73349	-0-	-251331	-0-	2386	1	59108	3	Y	10777	9828	0	2481
						11855	9							
*06	76890 X	72044	-0-	-4846	-0-	2700	1	61074	3	Y	7519	8820	0	956
						8271	9							
07	79453 X	63336	-0-	-16117	-0-	2639	1	53492	3	Y	6550	6379	0	1127
						7205	9							
08	79453 X	57099	-0-	-22354	-0-	2143	1	49109	3	Y	5315	5892	0	584
						5847	9							
09	76890 X	38517	-0-	-38373	-0-	838	1	32674	3	Y	4551	4723	0	403
						5006	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*01		49296 X	49296	-0-	-0-	-0-	42502	2	6794	9	N	6176	6176	0	-0-
*02		90016 X	40925	-0-	-49091	-0-	36209	2	4716	9	N	4287	4287	0	-0-
*03		96224 X	40938	-0-	-55286	-0-	36010	2	4928	9	N	4480	4480	0	-0-
*04		93120 X	21828	-0-	-71292	-0-	675	1	5564	2	N	2293	2048	0	245
							13067	3	2522	9					
05		96224 X	-0-	-0-	-96224	-0-					N	4221	3488	0	973
*06		93120 X	30194	-0-	-62926	-0-	813	1	26364	3	N	2743	3346	0	349
							3017	9							
07		96224 X	25858	-0-	-70366	-0-	712	1	22426	3	N	2474	2392	0	431
							2721	9							
08		96224 X	24017	-0-	-72207	-0-	579	1	20916	3	N	2294	2486	0	252
							2523	9							
*09		22642 X	22642	-0-	-0-	-0-	562	1	19878	3	N	2001	2072	0	177
							2201	9							
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594															
*02		0	17647	-0-	17647	17647	15969	2	321	4	N	1234	1234	0	-0-
							1357	9							
*03		0	42675	-0-	42675	60322	36923	2	5752	9	Y	5229	5229	0	-0-
*04		0	60446	-0-	60446	120768	1675	1	51751	3	Y	6382	5457	0	925
							7020	9							
*05		179628 X	58860	-0-	-120768	-0-	1946	1	48211	3	Y	7912	6996	0	1841
							8703	9							
*06		78210 X	57156	-0-	-21054	-0-	2162	1	48911	3	Y	5530	6484	0	703
							6083	9							
07		80817 X	43869	-0-	-36948	-0-	1855	1	37602	3	Y	4011	4026	0	688
							4412	9							
08		80817 X	40411	-0-	-40406	-0-	1545	1	35398	3	Y	3153	3516	0	346
							3468	9							
09		78210 X	23490	-0-	-54720	-0-	524	1	20433	3	Y	2303	2438	0	206
							2533	9							
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392															
*03		0	19271	-0-	19271	19271	17302	2	1969	9	N	1790	1790	0	-0-
*04		0	91002	-0-	91002	110273	1925	1	40483	2	N	10314	9463	0	851
							37250	3	11345	9					
05		0	-0-	-0-	-0-	110273					N	12117	10157	0	2790
*06		201510 X	91237	-0-	-110273	-0-	2427	1	78708	3	N	9184	10749	0	1168
							10102	9							
07		103323 X	83886	-0-	-19437	-0-	2282	1	71917	3	N	8805	8439	0	1534
							9686	9							
08		109632 X	109632	-0-	-0-	-0-	2657	1	96070	3	N	9913	10404	0	1089
							10904	9							
09		99990 X	97503	-0-	-2487	-0-	2478	1	87576	3	N	6772	7236	0	608
							7449	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	0	21008	-0-	21008	21008	19269	2	1739	9	N	1581	1581	0	-0-
*04	0	56111	-0-	56111	77119	1613	1	15942	2	N	6673	5968	0	705
						31216	3	7340	9					
05	0	-0-	-0-	-0-	77119					N	11378	9446	0	2620
*06	153338 X	76219	-0-	-77119	-0-	2036	1	66023	3	N	7419	9042	0	943
						8161	9							
07	116808 X	82417	-0-	-34391	-0-	2275	1	71693	3	N	7681	7285	0	1339
						8449	9							
08	116808 X	66831	-0-	-49977	-0-	1622	1	58649	3	N	5964	6688	0	655
						6560	9							
09	113040 X	57224	-0-	-55816	-0-	1451	1	51301	3	N	4065	4345	0	365
						4472	9							
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018														
03	0	23216	-0-	23216	23216	21211	2	2005	9	N	1823	1823	0	-0-
*04	0	38391	-0-	38391	61607	1104	1	10541	2	N	4900	4381	0	519
						21357	3	5390	9					
05	0	-0-	-0-	-0-	61607					N	11724	9531	0	2700
*06	135883 X	74276	-0-	-61607	-0-	1972	1	63978	3	N	7568	9250	0	962
						8325	9							
07	131564 X	81061	-0-	-50503	-0-	2200	1	69338	3	N	8657	8110	0	1509
						9523	9							
08	131564 X	73561	-0-	-58003	-0-	1754	1	63428	3	N	7617	8334	0	837
						8379	9							
09	127320 X	65016	-0-	-62304	-0-	1614	1	57048	3	N	5776	6085	0	515
						6354	9							
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992														
06	0	16834	-0-	16834	16834	461	1	14954	3	Y	1290	1126	0	164
						1419	9							
07	0	NO RPT	-0-	-0-	16834					Y	NO RPT			164
*08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	16834					Y	NO RPT			164
09	138420 X	80166	-0-	-58254	-0-	1656	1	64609	3	Y	12636	13187	0	737
						13900	9							
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940														
06	0	18129	-0-	18129	18129	481	1	15615	3	Y	1847	1612	0	235
						2032	9							
07	0	NO RPT	-0-	-0-	18129					Y	NO RPT			235
*08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	18129					Y	NO RPT			235
09	141930 X	79481	-0-	-62449	-0-	1616	1	63033	3	Y	13484	13914	0	818
						14832	9							
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043														
06	0	15874	-0-	15874	15874	435	1	14107	3	Y	1211	1057	0	154
						1332	9							
07	0	NO RPT	-0-	-0-	15874					Y	NO RPT			154
*08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	15874					Y	NO RPT			154
09	135690 X	77304	-0-	-58386	-0-	1577	1	61501	3	Y	12933	13617	0	730
						14226	9							
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525														
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	38920 X	NO RPT	-0-	-38920	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
31 OPERATING LLC 953535															
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4200 X	2492	-0-	-1708	-0-	369	1	2123	2	N	-0-			-0-
05		4340 X	2300	-0-	-2040	-0-	106	1	2194	2	N	-0-			-0-
06		3099 X	2303	-0-	-796	-0-	2303	2			N	-0-			-0-
*07		2914 X	2345	-0-	-569	-0-	2345	2			N	-0-			-0-
08		2914 X	134	-0-	-2780	-0-	134	2			N	-0-			-0-
09		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347															
04		2460 X	786	-0-	-1674	-0-	116	1	670	2	N	-0-			-0-
05		2418 X	525	-0-	-1893	-0-	24	1	501	2	N	-0-			-0-
06		2190 X	1829	-0-	-361	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
*07		806 N	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-			-0-
*08		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
09		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			-0-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815															
04		150 N	28	-0-	-122	-0-	4	1	24	2	N	-0-			-0-
05		868 N	113	-0-	-755	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
06		420 N	15	-0-	-405	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*08		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK															
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318															
FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968															
04		2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-					N	5			132
05		2511 #	582	-0-	-1929	-0-	574	2	8	9	N	7			139
06		2511 R	2511	-0-	-0-	-0-	251	1	2252	2	N	7			146
							8	9							
07		2254 R	2254	-0-	-0-	-0-	12	1	2228	2	N	13			159
							14	9							
08		2562 R	2562	-0-	-0-	-0-	261	1	2293	2	N	7			166
							8	9							
09		2520 #	2326	-0-	-194	-0-	2293	2	33	9	N	30			196

SWAN LAKE (5900) 87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599															
SEALE, SAM D. III WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900															
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWAN LAKE (6000)		87479 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SEALE, SAM D.		WELL #: 1		RRCID -> 184359		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990		
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
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2	N	-0-		-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-		-0-
07	620 N	419	-0-	-201	-0-	419 2	N	-0-		-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		-0-
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-

SWAN LAKE (6135)		87479 176		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
BROOKING-SEALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191741		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SWAN LAKE (6850)		87479 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
BROOKING, G.T.		WELL #: 37		RRCID -> 138635		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 6823 - 6840		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SWAN LAKE (7100)		87479 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
BROOKING, G. T.		WELL #: 45		RRCID -> 240758		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072			
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	441 2	107 9	Y	97	109 1	42
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2 2	73 9	Y	66		108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	218	265 1	61
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	170	106 1	125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	240	283 1	82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	308	280 1	110

SWAN LAKE (7850)		87479 715		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
BROOKING, G. T.		WELL #: 46		RRCID -> 257925		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7842 - 7868			
04	0 A	-0-	-0-	-0-	2601			Y	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	2601			Y	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	2601			Y	-0-		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	2601			Y	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11257 04/10/2015

OIL AND GAS DIVISION

SWAN LAKE (8700, FB-W) 87479 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SWAN SEALE WELL #: 1 RRCID -> 280160 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8646 - 8650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1000	-0-	-0-	-1000	-0-					N	83				83
05	DELQ PR	10846	-0-	10846	10846	10411	2	435	9	N	395	372	1		106
06	DELQ PR	21495	-0-	21495	32341	20932	2	563	9	N	512	535	1		83
07	7750	11473	-0-	3723	36064	11300	2	173	9	N	157	159	1		81
08	11728	11728	-0-	-0-	36064	11607	2	121	9	N	110	157	1		34
09	7980	4369	-0-	-3611	32453	4319	2	50	9	N	45				79

SWAN LAKE, N. (5925) 87481 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SEALE, SAM D. WELL #: 4 RRCID -> 123230 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932

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

SWEET HOME (EDWARDS) 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 WICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF. 13562 - 14202

04	13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	13377	2	210	9	N	191	359	1		134
05	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	10633	2	168	9	N	153	162	1		125
06	14544 X	14544	-0-	-0-	-0-	9	1	14293	2	N	220	161	1		184
						242	9								
07	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	29	1	14318	2	N	224	173	1		235
						246	9								
08	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	129	1	13402	2	N	174	174	1		235
						191	9								
*09	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	172	1	13218	2	N	162	191	1		206
						178	9								

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF. 13506 - 13781

04	3180 X	2384	-0-	-796	-0-	2384	3			N	-0-				51
05	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-				51
06	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2829	3	85	9	N	77				128
07	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2931	3	25	9	N	23	130	1		21
08	2976 X	2875	-0-	-101	-0-	2875	3			N	-0-				21
09	2910 X	2798	-0-	-112	-0-	2798	3			N	-0-				21

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 251325 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13490 - 13580

04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	276					N	-0-				-0-
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	276					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2016 - PLUGGED 03/14/16

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-				60
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-				60
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-				60
07	1798 N	1076	-0-	-722	-0-	1076	2			N	-0-				60
08	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1048	2	2	9	N	2				62
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT				62

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER)		87777 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MEGO RESOURCES, LLC		559362									
WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 216118		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2016 - P/A 06/25/16											

WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 223777		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397		
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	30 1	426 3	N	15	46
						17 9				
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	29 1	434 3	N	20	66
						22 9				
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	19 1	420 3	N	15	81
						17 9				
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	21 1	376 3	N	15	96
						17 9				
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	23 1	359 3	N	8	104
						9 9				
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	5 1	349 3	N	7	111
						8 9				

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		RRCID -> 256102		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541		
WILBURN-RUTLEDGE UNIT		WELL #: 1								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100)		87778 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
SOUTHERN STATES		WELL #: 1		RRCID -> 265526		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770		
04	3840 #	3535	-0-	-305	-0-	3535 2		N	-0-	-0-
05	3379 #	3152	-0-	-227	-0-	3152 2		N	-0-	-0-
06	4080 #	2871	-0-	-1209	-0-	2871 2		N	-0-	-0-
07	4216 #	2653	-0-	-1563	-0-	2653 2		N	-0-	-0-
08	4216 #	1645	-0-	-2571	-0-	1645 2		N	-0-	-0-
09	3540 #	NO RPT	-0-	-3540	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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													
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
TYL (WILCOX 10,000) 88082 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748													
NICKEL WELL #: 1 RRCID -> 175623 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10010 - 10024													
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33 7		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2016 - P/A 04/29/16													
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													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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													
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	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													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800)		//CONT.//		88702 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782											
DUKE RANCH -W-				WELL #:	1	RRCID ->	216602	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	4913 - 4916		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
DUKE RANCH -G-				WELL #:	1	RRCID ->	235658	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	4884 - 4892		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
DUKE RANCH -K-				WELL #:	2	RRCID ->	236290	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	4834 - 4840		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			43
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
DUKE RANCH -M-				WELL #:	1	RRCID ->	235661	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5034 - 5074		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
DUKE RANCH -M-				WELL #:	2	RRCID ->	255703	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5067 - 5075		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

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

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

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

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

04		T. A.	-0-	-0-	-0- N	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- N	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- N	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- N	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- N	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- N	-0-				N	-0-			-0-

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

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

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- N	-0-				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- N	-0-				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- N	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- N	-0-				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- N	-0-				N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- N	-0-				N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- N	-0-				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- N	-0-				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- N	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- N	-0-				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- N	-0-				N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- N	-0-				N	-0-			-0-

 TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
 DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

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

 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

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

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

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

 HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:	1	RRCID ->	184371	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4641 - 4647				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-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				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TELFERNER, EAST (4400)		88733 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345											
HEWITT "B"		WELL #:	9	RRCID ->	203660	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	4510 PERF. 4166 - 4172				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737											
FIMBEL		WELL #:	1	RRCID ->	203514	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	5610 PERF. 4478 - 4482				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TELFERNER, EAST (4940)		88733 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
DEAN		WELL #:		RRCID ->	281236	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF.12288 - 17823				
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

04	180 N	101	-0-	-79	-0-	101 2	N	-0-			-0-	
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-	
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-	
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-	
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	N	-0-			-0-	
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-			-0-	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-	
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-			-0-	
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

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

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO)		88734 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
ANN		WELL #: 1		RRCID -> 272726		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6529 - 6573		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47	

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 7		RRCID -> 227350		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 4551		PERF. 3245 - 3252		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-	
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-	
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-	
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-			-0-	
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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					
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	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WICKER, E. H.		WELL #: B 1		RRCID -> 176130		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2016 - P/A 09/14/16										

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		
O										
04	1230 #	79	-0-	-1151	-0-	79 2	N	-0-		46
05	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-		46
06	990 #	-0-	-0-	-990	-0-		N	-0-		46
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		46
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		46
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		46

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		
O										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2016 - P/A 10/19/16										

TERRELL POINT (4050)		88880 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
TERRELL, ETTA "A"		WELL #: 17		RRCID -> 177212		COMPL. DATE 03/13/2000		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950		
O										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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		
O										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61

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

TEXAM (COLE)		89052 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC		625629										
SWANSON ET AL		WELL #: 2A		RRCID -> 123680		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 2719		PERF. 1897 - 1901		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAM (QUEEN CITY)		89052 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
WEEK-END OIL COMPANY		905005										
REAGAN, L. A.		WELL #: 1		RRCID -> 082124		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5812 - 5815		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAM (WILCOX 7600)		89052 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023										
REAGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207892		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 14667		PERF. 8130 - 8157		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		RRCID -> 280550		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7656 - 7674		
RISER A		WELL #: 1										
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	6146	4830	-0-	-1316	-0-	4794	2	36	9	N	33	33
*08	13609	7536	-0-	-6073	-0-	7359	2	177	9	N	161	194
09	13170	6884	-0-	-6286	-0-	6735	2	149	9	N	135	152
											177	1

SIMS, JIM		784151		RRCID -> 141080		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 7659 - 7667		
HINES, E. A.		WELL #: 1										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAM (WILCOX 8400)		89052 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
HURD ENTERPRISES, LTD. J. G. RISER		419886		WELL #: 2		RRCID -> 274174		COMPL. DATE 07/29/2013		TOTAL DEPTH 10091		PERF. 8444 - 8450		
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
04		1320 #	1140	-0-	-180	-0-	1082 2	58 9	N		53			195
05		1302 #	1090	-0-	-212	-0-	1054 2	36 9	N		33			228
06		1260 #	1111	-0-	-149	-0-	1099 2	12 9	N		11			239
07		1209 #	1086	-0-	-123	-0-	1063 2	23 9	N		21	177 0		83
08		1178 #	1016	-0-	-162	-0-	974 2	42 9	N		38			121
*09		1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1613 2	23 9	N		21			142

TEXANA (5350)		89084 290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
PEGASUS OPERATING, INC. CLEMMENT, G. S.		650621		WELL #: 5 D		RRCID -> 053107		COMPL. DATE 06/14/1972		TOTAL DEPTH 6704		PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

TEXANA (5500, LOWER)		89084 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
PEGASUS OPERATING, INC. CLEMMENTS, G. S.		650621		WELL #: 9		RRCID -> 148054		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 7696		PERF. 5558 - 5562		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

TEXANA (6300)		89084 551		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
COOK, LEO D. CLEMMENT, G. S.		174335		WELL #: 5 H		RRCID -> 053663		COMPL. DATE 03/10/1972		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 6308 - 6320		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

TEXANA (6320)		89084 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
PEGASUS OPERATING, INC. CLEMMENTS, GEORGE S		650621		WELL #: 7		RRCID -> 230681		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 6380 - 6382		
04		780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N		-0-			71
05		1488 X	1409	-0-	-79	-0-	1409 2		N		-0-			71
06		1440 X	1316	-0-	-124	-0-	1316 2		N		-0-			71
07		1488 X	1161	-0-	-327	-0-	1161 2		N		-0-			71
08		1395 X	631	-0-	-764	-0-	631 2		N		-0-			71
09		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			N		-0-			71

W.A.M. ENERGY		888055		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
CANERDAY, E.		2		WELL #: 2		RRCID -> 142505		COMPL. DATE 08/10/1992		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6327 - 6330		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

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

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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	27840 #	17135	-0-	-10705	-0-	17055 3	80 9	N	73	174
05	28768 #	17164	-0-	-11604	-0-	17127 3	37 9	N	34	208
06	27840 #	15983	-0-	-11857	-0-	15947 2	36 9	N	33	63
07	24335 #	14410	-0-	-9925	-0-	14387 2	23 9	N	21	84
08	18476	9734	-0-	-8742	-0-	9711 2	23 9	N	21	105
09	17130 #	5328	-0-	-11802	-0-	5319 2	9 9	N	8	113

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

04 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54

04 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	292
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	292
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	292
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	292
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	292
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

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

TEXANA, NORTH (5850)			89086 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.			767534											
MENEFE			WELL #: 7		RRCID -> 112729		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 5854 - 5858			
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

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

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			
04		4710 #	2113	-0-	-2597	-0-	691	1	1391	2	N	28		159
							31	9						
05		4836 #	4347	-0-	-489	-0-	1357	1	2990	2	N	-0-		159
06		3840 #	3666	-0-	-174	-0-	1272	1	2394	2	N	-0-		159
07		3968 #	3233	-0-	-735	-0-	2020	1	1213	2	N	-0-		159
08		4340 #	1331	-0-	-3009	-0-	808	1	379	2	N	131		290
							144	9						
09		4200 #	4	-0-	-4196	-0-	2	1	2	2	N	-0-		290

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			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		33
05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		33
06		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		33
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		33

BORCHERS A114			WELL #: 1		RRCID -> 232468		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15638 - 15938			
04		1800 X	1572	-0-	-228	B	-0-	60	1	1512	3	N	-0-	4
05		1860 X	1688	-0-	-172	B	-0-	53	1	1635	3	N	-0-	4
06		1740 X	1568	-0-	-172	B	-0-	56	1	1512	3	N	-0-	4
07		1798 X	1617	-0-	-181	B	-0-	52	1	1565	3	N	-0-	4
*08		1798 X	1547	-0-	-251	B	-0-	60	1	1487	3	N	-0-	4
09		1620 X	1438	-0-	-182	B	-0-	60	1	1378	3	N	-0-	4

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON				
HENDERSON, ET AL GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 204737		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 17723		PERF.17309 - 17328			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
HENNDERSON ET AL GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	208259	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	17723	PERF.15428 - 17328				
04	3600 X	3586	-0-	-14	-0-	595	1	2991	2	N	-0-				-0-
05	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	661	1	3639	2	N	-0-				-0-
06	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	564	1	3409	2	N	-0-				-0-
07	3720 X	3053	-0-	-667	-0-	504	1	2549	2	N	-0-				-0-
08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	615	1	3372	2	N	-0-				-0-
09	3000 X	2859	-0-	-141	-0-	545	1	2314	2	N	-0-				-0-
HENNDERSON ET AL GAS UNIT			916954			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
HENNDERSON ET AL GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	212164	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15688 - 16125				
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	275	1	1382	2	N	-0-				-0-
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	238	1	1312	2	N	-0-				-0-
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	284	1	1718	2	N	-0-				-0-
07	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	209	1	1058	2	N	-0-				-0-
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	253	1	1385	2	N	-0-				-0-
09	1710 N	1552	-0-	-158	-0-	296	1	1256	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THE RAPTURE (WILCOX)			89249 475 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.			945936												
JACOBS RANCH			WELL #:	5	RRCID ->	238225	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	15370	PERF.12108 - 12128				
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	774	1	1219	3	Y	53				63
05	1984 N	1672	-0-	-312	-0-	58	9	981	3	Y	62	97	1		28
06	2190 N	673	-0-	-1517	-0-	68	9	661	3	Y	2				30
07	2108 N	763	-0-	-1345	-0-	10	1	750	3	Y	2				32
08	1395 N	797	-0-	-598	-0-	2	9	785	3	Y	-0-				32
*09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	11	1	749	3	Y	-0-				32

THE RAPTURE (WILCOX)		//CONT.//		89249 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
JACOBS RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	276118	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11608 - 11616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		9720 X	8678	-0-	-1042	-0-	583 1	25			147
							28 9				
05		9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	631 1	128	83 1		192
							141 9				
06		10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	617 1	49	173 1		68
							54 9				
07		9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	633 1	7			75
							8 9				
08		9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	633 1	57			132
							63 9				
*09		9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	612 1	70			202
							77 9				

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)		89249 480		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936									
JACOBS RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	232258	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	14517	PERF.12978 - 13005
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400)		89249 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936									
JACOBS RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	237709	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12386 - 12488
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JACOBS RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	214498	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	14517	PERF.12986 - 13632
04	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	1385 1	2182 3	Y	-0-		6
05	2635 X	222	-0-	-2413	-0-	86 1	136 3	Y	-0-		6
06	3150 X	37	-0-	-3113	-0-	1 1	36 3	Y	-0-	4 1	2
07	3689 X	258	-0-	-3431	-0-	4 1	254 3	Y	-0-		2
08	3038 X	179	-0-	-2859	-0-	3 1	176 3	Y	-0-		2
09	2940 X	263	-0-	-2677	-0-	4 1	259 3	Y	-0-		2

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				
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		
04	150 X	49	-0-	-101 B	-3674	39 2	10 9	N	9			66	
05	62 X	79	-0-	17 B	-3657	66 2	13 9	N	12			78	
06	60 X	125	-0-	65 B	-3592	108 2	17 9	N	15			93	
07	62 X	86	-0-	24 B	-3568	74 2	12 9	N	11			104	
08	93 X	185	-0-	92 B	-3476	162 2	23 9	N	21	108 1		17	
09	120 X	166	-0-	46 B	-3430	132 2	34 9	N	31			48	

CARPENTER				WELL #: 2	RRCID -> 218491	COMPL. DATE 01/04/2006	TOTAL DEPTH 9180	PERF. 9030	- 9068				
04	60 X	15	-0-	-45 B	-577	9 2	6 9	N	5			33	
05	31 X	23	-0-	-8 B	-577	16 2	7 9	N	6			39	
06	12 X	36	-0-	24 B	-553	27 2	9 9	N	8			47	
07	31 X	27	-0-	-4 B	-553	20 2	7 9	N	6			53	
08	31 X	54	-0-	23 B	-530	43 2	11 9	N	10	54 1		9	
09	30 X	50	-0-	20 B	-510	32 2	18 9	N	16			25	

MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
MARTIN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 220079	COMPL. DATE 03/22/2006	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9579	- 9594				
04	14 X	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-			-0-	
05	5 X	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539									
ALGEA GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 212589	COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9564	- 9580				
04	600 X	32	-0-	-568 B	-0-	32 2		N	-0-			100	
05	279 X	32	-0-	-247 B	-0-	32 2		N	-0-			100	
06	120 X	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			100	
07	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			100	
08	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			100	
09	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			100	

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
KELLY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 225891	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 10001	PERF. 9669	- 9708				
04	2370 X	2251	-0-	-119 B	-0-	1152 1	1055 2	N	40			154	
						44 9							
05	2517 X	2517	-0-	-0- B	-0-	1190 1	1282 2	N	41	178 1		17	
						45 9							
06	2572 X	2572	-0-	-0- B	-0-	1152 1	1321 2	N	90			107	
						99 9							
07	2480 X	2378	-0-	-102 B	-0-	1190 1	1131 2	N	52			159	
						57 9							
08	3703 X	3703	-0-	-0- B	-0-	1190 1	2456 2	N	52	174 1		37	
						57 9							
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580 B	-0-			N	NO RPT			37	

THEIS, SOUTH (WILCOX 9925) 89275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
COLLIER G. U. WELL #: 10 RRCID -> 249540 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9816 - 9828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	33		-0-	33	-0-	6	1	27	3	N		-0-
06	14B2 EXT	38		-0-	38	-0-	9	1	29	3	N		-0-
07	14B2 EXT	35		-0-	35	-0-	6	1	29	3	N		-0-
08	14B2 EXT	47		-0-	47	-0-	6	1	41	3	N		-0-
*09	205 R	52		-0-	-153	-0-	2	1	50	3	N		-0-

THIGPEN (CATAHOULA) 89359 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RBC ENERGY SERVICES, LLC 685816
HRP WELL #: 4 RRCID -> 270981 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2901 - 2916

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

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

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

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

04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

THOMASTON (YEGUA 4800) //CONT.// 89509 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 JTB OIL COMPANY, INC. 448043
 HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36	7	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37	7	-0-
02	638 N	-0-	-0-	-0-	-638	-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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-			-0-
05	4061 X	3907	-0-	-154	-0-	3907	3			N	-0-			-0-
06	4080 X	3522	-0-	-558	-0-	3522	3			N	-0-			-0-
07	4216 X	3568	-0-	-648	-0-	3568	3			N	-0-			-0-
08	4216 X	3339	-0-	-877	-0-	3339	3			N	-0-			-0-
09	3990 X	3359	-0-	-631	-0-	3359	3			N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6090 X	5995	-0-	-95	-0-	5995 3		N	-0-			-0-
05	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358 3		N	-0-			-0-
06	6240 X	5399	-0-	-841	-0-	5399 3		N	-0-			-0-
07	6448 X	5970	-0-	-478	-0-	5970 3		N	-0-			-0-
08	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778 3		N	-0-			-0-
*09	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601 3		N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805												
04	8790 X	8115	-0-	-675	-0-	8115 3		N	-0-			-0-
05	9083 X	7677	-0-	-1406	-0-	7677 3		N	-0-			-0-
06	8790 X	7931	-0-	-859	-0-	7931 3		N	-0-			-0-
07	8649 X	8344	-0-	-305	-0-	8344 3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	7660	-0-	7660	7660	7660 3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	7729	-0-	7729	15389	7729 3		N	-0-			-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886												
04	2970 X	2419	-0-	-551	-0-	2419 3		N	-0-			-0-
05	3038 X	2363	-0-	-675	-0-	2363 3		N	-0-			-0-
06	2550 X	1979	-0-	-571	-0-	1979 3		N	-0-			-0-
07	2511 X	1553	-0-	-958	-0-	1553 3		N	-0-			-0-
08	2511 X	1674	-0-	-837	-0-	1674 3		N	-0-			-0-
09	2430 X	1788	-0-	-642	-0-	1788 3		N	-0-			-0-

H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275												
04	5310 X	2821	-0-	-2489	-0-	2821 3		N	-0-			-0-
05	5487 X	3017	-0-	-2470	-0-	3017 3		N	-0-			-0-
06	5010 X	2665	-0-	-2345	-0-	2665 3		N	-0-			-0-
07	4340 X	2918	-0-	-1422	-0-	2918 3		N	-0-			-0-
08	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639 3		N	-0-			-0-
*09	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241 3		N	-0-			-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373												
04	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 3		N	-0-			-0-
05	2170 X	2052	-0-	-118	-0-	2052 3		N	-0-			-0-
06	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162 3		N	-0-			-0-
07	2666 X	1389	-0-	-1277	-0-	1389 3		N	-0-			-0-
08	2666 X	2493	-0-	-173	-0-	2493 3		N	-0-			-0-
09	2580 X	1928	-0-	-652	-0-	1928 3		N	-0-			-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638												
04	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805 3		N	-0-			-0-
05	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320 3		N	-0-			-0-
06	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504 3		N	-0-			-0-
07	5952 X	5863	-0-	-89	-0-	5863 3		N	-0-			-0-
08	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175 3		N	-0-			-0-
09	5760 X	5526	-0-	-234	-0-	5526 3		N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	3		N	-0-		-0-
05	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	3		N	-0-		-0-
06	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3		N	-0-		-0-
07	4836 X	4757	-0-	-79	-0-	4757	3		N	-0-		-0-
08	4836 X	3340	-0-	-1496	-0-	3340	3		N	-0-		-0-
*09	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3		N	-0-		-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287												
04	6570 X	5584	-0-	-986	-0-	5584	3		N	-0-		-0-
05	6789 X	5563	-0-	-1226	-0-	5563	3		N	-0-		-0-
06	6360 X	5609	-0-	-751	-0-	5609	3		N	-0-		-0-
07	6076 X	5570	-0-	-506	-0-	5570	3		N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	5271	-0-	5271	5271	5271	3		N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	4173	-0-	4173	9444	4173	3		N	-0-		-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768												
04	4290 X	2942	-0-	-1348	-0-	2942	3		N	-0-		-0-
05	4433 X	2488	-0-	-1945	-0-	2488	3		N	-0-		-0-
06	4290 X	2655	-0-	-1635	-0-	2655	3		N	-0-		-0-
07	4340 X	2652	-0-	-1688	-0-	2652	3		N	-0-		-0-
08	4340 X	2688	-0-	-1652	-0-	2688	3		N	-0-		-0-
*09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3		N	-0-		-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408												
04	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3		N	-0-		-0-
05	3627 X	3612	-0-	-15	-0-	3612	3		N	-0-		-0-
06	3510 X	3409	-0-	-101	-0-	3409	3		N	-0-		-0-
07	3627 X	3272	-0-	-355	-0-	3272	3		N	-0-		-0-
08	3627 X	725	-0-	-2902	-0-	725	3		N	-0-		-0-
09	3510 X	3061	-0-	-449	-0-	3061	3		N	-0-		-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497												
04	3900 X	3851	-0-	-49	-0-	3851	3		N	-0-		-0-
05	4030 X	3341	-0-	-689	-0-	3341	3		N	-0-		-0-
06	4290 X	3437	-0-	-853	-0-	3437	3		N	-0-		-0-
07	4433 X	3980	-0-	-453	-0-	3980	3		N	-0-		-0-
08	4433 X	3870	-0-	-563	-0-	3870	3		N	-0-		-0-
09	3840 X	3483	-0-	-357	-0-	3483	3		N	-0-		-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		4980 X	3870	-0-	-1110	-0-	3870	3	N	-0-			-0-
05		5022 X	3985	-0-	-1037	-0-	3985	3	N	-0-			-0-
06		4860 X	4795	-0-	-65	-0-	4795	3	N	-0-			-0-
07		4526 X	3938	-0-	-588	-0-	3938	3	N	-0-			-0-
08		4371 X	4320	-0-	-51	-0-	4320	3	N	-0-			-0-
09		4800 X	4700	-0-	-100	-0-	4700	3	N	-0-			-0-

TIGER BEND (FRIO 1350) 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
 HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 254175 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 1609 PERF. 1378 - 1384

04		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT			-0-
05		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT			-0-
06		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

04		5580 X	5402	-0-	-178	-0-	429	1	4973	3	N	-0-	-0-
05		5766 X	4578	-0-	-1188	-0-	436	1	4142	3	N	-0-	-0-
06		5310 X	4312	-0-	-998	-0-	429	1	3883	3	N	-0-	-0-
07		5580 X	4514	-0-	-1066	-0-	412	1	4102	3	N	-0-	-0-
08		5580 X	4494	-0-	-1086	-0-	443	1	4051	3	N	-0-	-0-
*09		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	402	1	5229	3	N	-0-	-0-

TIGER BEND (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 LGDC CORPORATION 500227
 MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

04		6681 X	6681	-0-	-0-	B	750	1	5896	2	N	32	111
							35	9					
05		7471 X	6717	-0-	-754	B	775	1	5896	2	N	42	153
							46	9					
06		8423 X	8423	-0-	-0-	B	750	1	7600	2	N	66	48
							73	9		171	1		
07		7595 X	6886	-0-	-709	B	775	1	6053	2	N	53	101
							58	9					
08		7084 X	7084	-0-	-0-	B	775	1	6237	2	N	65	166
							72	9					
09		8430 X	6408	-0-	-2022	B	750	1	5612	2	N	42	208
							46	9					

FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

04		11220 X	10228	-0-	-992	B	650	1	9578	2	N	-0-	55
05		12875 X	12875	-0-	-0-	B	775	1	12094	2	N	5	60
							6	9					
06		8190 X	6751	-0-	-1439	B	750	1	5955	2	N	42	102
							46	9					
07		11198 X	11198	-0-	-0-	B	650	1	10548	2	N	-0-	102
08		DLQ G-10	12433	-0-	12433	B	750	1	11682	2	N	1	102
							1	9			1	8	
09		DLQ G-10	12449	-0-	12449	B	750	1	11699	2	N	-0-	102

TIVOLI (GRETA SECOND)
T-C OIL COMPANY, LLC
MARTIN O'CONNOR -M-

90240 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
833782
WELL #: 1 RRCID -> 280499 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4978 - 4984

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6780	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
05	7006	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
06	6780	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
07	7006	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
08	7006	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM LYNE (LULING 8800)
TRADITION RESOURCES OPER, LLC
SWIERC SWD

90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
864296
WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

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

TOM LYNE (LULING 8800 EAST)
TRADITION RESOURCES OPER, LLC
SWIERC G. U.

90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
864296
WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

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

TOM LYNE (QUEEN CITY)
HILCORP ENERGY COMPANY
LYNE, T. J.-PVOG

90504 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
386310
WELL #: P 6 RRCID -> 191198 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5930 - 5938

04	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	765	1	3412	3	Y	-0-					-0-
05	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	838	1	3466	3	Y	-0-					-0-
06	4890 X	3792	-0-	-1098	-0-	720	1	3072	3	Y	-0-					-0-
07	5053 X	3592	-0-	-1461	-0-	627	1	2965	3	Y	-0-					-0-
08	5053 X	3425	-0-	-1628	-0-	626	1	2799	3	Y	-0-					-0-
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM LYNE (REAGAN -C-)
HILCORP ENERGY COMPANY
T. J. LYNE-PVOG

90504 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
386310
WELL #: P 5 RRCID -> 240652 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10408 - 10465

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2016 - PLUGGED 04/04/16																

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)		90505 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296		WELL #: 3		RRCID -> 249432		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11720		PERF. 8954 - 8988	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17

TOM LYNE, EAST (SLICK)		90505 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296		WELL #: 1T		RRCID -> 193210		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH 10958		PERF. 7991 - 7997	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)		90505 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296		WELL #: 1-C		RRCID -> 161997		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 10958		PERF. 8478 - 8504	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR)		90505 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296		WELL #: 4		RRCID -> 217640		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10404 - 10424	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5

TOM LYNE, N. (REAGAN -A-)		90506 250		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 17		RRCID -> 146999		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9480 - 9867		
04	840 #	647	-0-	-193	-0-	101	1	452	3	Y	85	60	1	73
						94	9							
05	868 #	801	-0-	-67	-0-	128	1	532	3	Y	128	75	1	126
						141	9							
06	840 #	817	-0-	-23	-0-	130	1	552	3	Y	123	178	1	71
						135	9							
07	803 R	803	-0-	-0-	-0-	123	1	577	3	Y	94	80	1	85
						103	9							
08	806 #	571	-0-	-235	-0-	90	1	402	3	Y	72	72	1	85
						79	9							
09	810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			85

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (REAGAN -B-)		90506 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LYNE, T.J.		WELL #: 17		RRCID -> 119993		COMPL. DATE 01/19/1986		TOTAL DEPTH 10120 PERF.10006 - 10026							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LYNE, T. J.		WELL #: 12		RRCID -> 049721		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9340 - 9412							
04	510	N	419	-0-	-91	-0-	77	1	342	3	Y	-0-			-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	86	1	358	3	Y	-0-			-0-
06	660	N	359	-0-	-301	-0-	68	1	291	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	74	1	349	3	Y	-0-			-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	140	1	628	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-
LYNE, T. J.		WELL #: 19		RRCID -> 149877		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9394 - 9444							
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT				-0-
LYNE, T.J.		WELL #: 20UT		RRCID -> 151659		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9352 - 9436							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LYNE, T. J.		WELL #: 22UT		RRCID -> 155997		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LYNE, T. J.		WELL #: 24		RRCID -> 160545		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9364 - 9494							
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-			-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	70	1	290	3	Y	-0-			-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	43	1	184	3	Y	-0-			-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	82	1	388	3	Y	-0-			-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	67	1	301	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T. J. WELL #: 18 RRCID -> 178507 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9340 - 9450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1661 N	831	-0-	-830	-0-	137	1	613	3	Y	74	41	1		49
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	81	9	76	3	Y	33	31	1		51
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	19	1	51	3	Y	9	45	1		15
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	36	9	232	3	Y	-0-	15	1		-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	12	1	456	3	Y	9	4	1		5
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	49	1			Y	NO RPT				5

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376

04	14490 X	12751	-0-	-1739	-0-	580	1	11995	2	Y	160	178	1		79
05	14353 X	14313	-0-	-40	-0-	176	9	13558	2	Y	99				178
06	13890 X	13748	-0-	-142	-0-	646	1	13034	2	Y	83	196	1		65
07	14353 X	14312	-0-	-41	-0-	109	9	13556	2	Y	96				161
08	14151 X	14151	-0-	-0-	-0-	623	1	13383	2	Y	107				268
09	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-	91	9			Y	NO RPT				268

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

04	180 N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	2	N	-0-				-0-
05	217 N	102	-0-	-115	-0-	5	1	97	2	N	-0-				-0-
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	7	1	140	2	N	-0-				-0-
07	186 N	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	2	N	-0-				-0-
08	93 N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	N	-0-				-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				-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

04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	3	Y	-0-				-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	3	Y	-0-				-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-				-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	Y	-0-				-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-				-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				-0-

LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

04	3570 X	2516	-0-	-1054	-0-	439	1	1958	3	Y	108	70	1		88
05	3689 X	2949	-0-	-740	-0-	119	9	2264	3	Y	125	79	1		134
06	3570 X	2545	-0-	-1025	-0-	547	1	1984	3	Y	87	157	1		64
07	3410 X	2743	-0-	-667	-0-	138	9	2191	3	Y	80	70	1		74
08	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	464	1	2890	3	Y	125	91	1		108
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	88	9			Y	NO RPT				108

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)		//CONT.//		90506 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LYNE, T.J. - SOG		WELL #: S 1		RRCID -> 203353	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 10927	PERF.10040	- 10045				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 130181		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9842 - 9888		
SCHREINER, K.W.		WELL #: 1										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

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

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700)		90506 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
TOM LYNE		WELL #: 3		RRCID -> 190179		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10802 - 10813				
04	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	1044	1	4647	3	Y	-0-	16	1	-0-
05	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	1029	1	4254	3	Y	-0-			-0-
06	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	828	1	3530	3	Y	-0-			-0-
07	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	787	1	3718	3	Y	54	26	1	28
						59	9							
08	9579 X	4390	-0-	-5189	-0-	799	1	3570	3	Y	19	22	1	25
						21	9							
09	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT			25

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

TULLIS		WELL #: 2 C		RRCID -> 076383		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 3826		PERF. 2544 - 2564		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

TOM LYNE NE. (HOCKLEY)		//CONT.//		90508 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889							
TULLIS		WELL #:		1 C	RRCID -> 076878	COMPL. DATE 10/09/1976	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 2207	- 2212		
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

TULLIS 216		WELL #:		3	RRCID -> 280831	COMPL. DATE 09/02/2016	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2150	- 2545	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		102	RRCID -> 151521	COMPL. DATE 09/16/1994	TOTAL DEPTH 6091	PERF. 5612	- 5627	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		82	RRCID -> 158867	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 5923	PERF. 3920	- 3940	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID -> 229789	COMPL. DATE 08/09/2007	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 5600	- 5606	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M OCONNOR		//CONT.//		90534 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAMBERT, M. F.		WELL #:		155	RRCID ->	231079	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5710 - 5722
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		26	RRCID ->	255716	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 5648 - 5654
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		88	RRCID ->	250229	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2862 - 2866
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (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

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

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 279870 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 3244 - 3248

04	36660		135	-0-	-36525	-0-	135	1			N	-0-					-0-
05	37882			-0-	-37882	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279 #			-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279 #			-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	150 #	NO RPT		-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: RRCID -> 281173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2266 - 2272

09	SHUT IN	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

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

TOM OCONNOR (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

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

TOM OCONNOR (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

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

TOM OCONNOR (3550)		//CONT.//		90534 224	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		4G	RRCID ->	220944	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3450 - 3462					
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	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
TOM O'CONNOR (3560)				90534 237	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		3G	RRCID ->	144485	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 3770 - 3790					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		10D	RRCID ->	220110	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3553 - 3558					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	279872	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3518 - 3528					
04	5910	-0-	-0-	-5910	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
05	6107	-0-	-0-	-6107	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
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					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #: 2GF		RRCID -> 031640		COMPL. DATE 11/19/1963		TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #: 66		RRCID -> 209879		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #: 69		RRCID -> 217522		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
*07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
*08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

CLEMENT HEARD		WELL #: 3G		RRCID -> 250402		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #: 12		RRCID -> 261055		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

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

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

OCONNOR, THOMAS -A-			WELL #:			112	RRCID ->	116554	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	4179	-	4196
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:			76	RRCID ->	135290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4173	-	4189
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:			78	RRCID ->	136550	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4175	-	4178
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEARD, CLEMENT		WELL #:		15	RRCID ->	137592	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	4515 PERF. 3785 - 3805			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		66	RRCID ->	139252	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	4408 PERF. 4109 - 4123			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	147369	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 4183 - 4197			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		71	RRCID ->	151873	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4103 - 4121			
04	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	1		N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	1		N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	1		N	-0-			-0-
*07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	1		N	-0-			-0-
*08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	1		N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		134	RRCID ->	156622	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	4470 PERF. 4143 - 4149			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #: 113		RRCID -> 161310		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4172 - 4188		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 40		RRCID -> 166198		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4155 - 4170		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEARD, CLEMENT		WELL #: 14D		RRCID -> 167023		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 5894		PERF. 4113 - 4128		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: 77		RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4167 - 4184		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 58		RRCID -> 176352		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4109 - 4124		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 181575		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4146 - 4157		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-U	RRCID ->	188183	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4170 -	4190
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CLEMMENT HEARD		WELL #:		28	RRCID ->	205795	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4108 -	4121
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAMBERT, M.F.		WELL #:		H 64	RRCID ->	214261	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5937	PERF.	4176 -	4192
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		68	RRCID ->	219427	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4123 -	4138
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		85	RRCID ->	220895	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4088 -	4122
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		95	RRCID ->	221832	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	4110 -	4127
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #: 93		RRCID -> 234347		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4128 - 4139		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 1		N	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 1		N	-0-			-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 1		N	-0-			-0-
*07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 1		N	-0-			-0-
*08	186 N	113	-0-	-73	-0-	113 1		N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 236991		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 4108 - 4124		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #: 79		RRCID -> 237037		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 4110 - 4124		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 259993		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 4190 - 4204		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 263007		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4167 - 4181		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 73		RRCID -> 263649		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4112 - 4130		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #: 5		RRCID -> 266682		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 5949		PERF. 4130 - 4148		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

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

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

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

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 280203 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4164 - 4176

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

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

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

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

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

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

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

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

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

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

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

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

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

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:	50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 4810 - 4822		
04	360 X	174	-0-	-186	-0-	174	1	N	-0-		-0-
05	186 X	87	-0-	-99	-0-	87	1	N	-0-		-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
*07	186 X	92	-0-	-94	-0-	92	1	N	-0-		-0-
*08	186 X	102	-0-	-84	-0-	102	1	N	-0-		-0-
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:	26	RRCID ->	163135	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	8139 PERF. 4848 - 4864		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:	60	RRCID ->	170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916 PERF. 4923 - 4930		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:	35	RRCID ->	176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915 PERF. 4901 - 4906		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	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							
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		5	RRCID ->	180473	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	5949	PERF. 4865 - 4873
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4868 - 4874
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		4	RRCID ->	215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4842 - 4852
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4834 - 4943
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4947 - 4958
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 - 4571
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4878 - 4892
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

04	1500 X	345	-0-	-1155	-0-	188 1	1 2	N		-0-				-0-
						156 3								
05	1488 X	570	-0-	-918	-0-	295 1	1 2	N		-0-				-0-
						274 3								
06	1050 X	1010	-0-	-40	-0-	511 1	11 2	N		-0-				-0-
						488 3								
*07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N		-0-				-0-
*08	558 X	286	-0-	-272	-0-	172 1	2 2	N		-0-				-0-
						112 3								
09	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N		NO RPT				-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 279470 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2016 - P/A 09/12/16																	

THOMAS O'CONNOR -E-			WELL #: E 17		RRCID -> 261775		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 5868		PERF. 4900 - 4924						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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						
04		85 X	85	-0-	-0-	-0-	46	1	39	3	N	-0-					-0-
05		68 X	68	-0-	-0-	-0-	35	1	33	3	N	-0-					-0-
06		208 X	208	-0-	-0-	-0-	105	1	2	2	N	-0-					-0-
							101	3									
*07		367 X	367	-0-	-0-	-0-	194	1	1	2	N	-0-					-0-
							172	3									
*08		93 X	75	-0-	-18	-0-	45	1	30	3	N	-0-					-0-
09		210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT, M. F.			WELL #: G 2		RRCID -> 058823		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 5216		PERF. N/A						
04		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	1704	1	5	2	N	-0-					-0-
							1418	3									
05		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	1502	1	4	2	N	-0-					-0-
							1401	3									
06		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	1648	1	36	2	N	-0-					-0-
							1575	3									
*07		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	1501	1	6	2	N	-0-					-0-
							1329	3									
*08		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	1694	1	15	2	N	-0-					-0-
							1120	3									
09		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: 67		RRCID -> 081723		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 4889 - 4894						
04		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	1			N	-0-					-0-
05		6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	1			N	-0-					-0-
06		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	1			N	-0-					-0-
*07		6262 X	2393	-0-	-3869	-0-	2393	1			N	-0-					-0-
*08		6634 X	2665	-0-	-3969	-0-	2665	1			N	-0-					-0-
09		6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "D"			WELL #: 9		RRCID -> 198788		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 4963 - 4976						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 261105 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4891 - 4952

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2016

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

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

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 39 RRCID -> 205812 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024

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

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 19 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

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

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 258690 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 4932 - 4945

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

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 54 RRCID -> 266301 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5026 - 5036

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2016 - PLUGGED 07/29/16

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

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

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

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 8 RRCID -> 252459 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4973 - 4992

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 35 RRCID -> 280661 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5005 - 5015

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

TOM OCONNOR (5050, EAST)		//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		211R	RRCID ->	280723	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5134 - 5139	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	18120 X	1410	-0-	-16710	-0-	769 1	2 2	N	-0-	-0-			-0-
						639 3							
05	18724 X	2900	-0-	-15824	-0-	1500 1	4 2	N	-0-	-0-			-0-
						1396 3							
06	18120 X	3559	-0-	-14561	-0-	1800 1	39 2	N	-0-	-0-			-0-
						1720 3							
*07	18724 X	5756	-0-	-12968	-0-	3048 1	13 2	N	-0-	-0-			-0-
						2695 3							
*08	18724 X	2884	-0-	-15840	-0-	1727 1	15 2	N	-0-	-0-			-0-
						1142 3							
09	18120 X	NO RPT	-0-	-18120	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST)				90534 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 8	RRCID ->	038501	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	3808 - 3848
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		13	RRCID ->	194119	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5108 - 5113
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOVAR OPERATING, LLC				448984								
LAMBERT		WELL #:		G 9	RRCID ->	004464	COMPL. DATE	03/25/1968	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	3800 - 4000
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #: 10		RRCID -> 255287		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5110 - 5115					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 255440		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 5968		PERF. 5130 - 5136					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 19		RRCID -> 259998		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5170 - 5176					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD, MRS FANNIE V.W.		WELL #: 7G		RRCID -> 274512		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 5090 - 5094					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5250)		90534 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 57		RRCID -> 280797		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 5927		PERF. 5278 - 5286					
*07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR 'C'		WELL #: 48		RRCID -> 281113		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 5906		PERF. 5225 - 5230					
04	0	537	-0-	537	537	537	1				N	-0-			-0-
05	0	1012	-0-	1012	1549	1012	1				N	-0-			-0-
06	0	529	-0-	529	2078	529	1				N	-0-			-0-
07	0	555	-0-	555	2633	555	1				N	-0-			-0-
08	0	583	-0-	583	3216	583	1				N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	3216						N	NO RPT			-0-

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

TOM O'CONNOR (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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5300, EAST)		90534 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 6G		RRCID -> 182617		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5223		- 5267	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #: 19		RRCID -> 188900		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 5893		PERF. 5258		- 5290	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 24		RRCID -> 192125		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 5264		- 5282	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"		WELL #: 10		RRCID -> 195374		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5275		- 5301	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	263639	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5306 - 5311	

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

KOVAR OPERATING, LLC				448984								
LAMBERT		WELL #:		G 12	RRCID ->	004496	COMPL. DATE	04/14/1960	TOTAL DEPTH	5354	PERF. 5262 - 5270	

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

TOM O'CONNOR (5350 SAND)				90534 612	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #:		4-T	RRCID ->	137860	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	5933	PERF. 5340 - 5354	

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

MARY F. LAMBERT "EA"		WELL #:		A 8	RRCID ->	254174	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5326 - 5333	

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

IRA HEARD 'A'		WELL #:		19	RRCID ->	274912	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 5349 - 5356	

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

T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR		WELL #:		9	RRCID ->	260559	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5340 - 5345	

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

PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/04/2016 - PLUGGED 08/04/16												

TOM OCONNOR (5400 SAND)			90534 625		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	45	RRCID ->	139323	COMPL. DATE	07/23/1991	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372 - 5382			
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	32	RRCID ->	187875	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5340 - 5358			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF. 5534 - 5538			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ANNIE REILLY ET VIR			WELL #:	22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5362 - 5372			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMAS O'CONNOR 'A'			WELL #:	71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5617 - 5623			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOM O'CONNOR (5410)			90534 637		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
O'CONNOR, THOMAS 'C'			WELL #:	11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5442 - 5447			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5410) //CONT.// 90534 637 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 260691 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

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

TOM OCONNOR (5425 SAND) 90534 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 47 RRCID -> 142081 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5476 - 5483

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

HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446

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

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

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

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 25 RRCID -> 175959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

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

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

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.//		90534 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		10	RRCID ->	179384	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	5436 -	5446
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		106	RRCID ->	247655	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	5406 -	5411
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		23	RRCID ->	250772	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	5415 -	5423
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	257242	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5424 -	5429
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		92	RRCID ->	270822	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042	PERF.	5429 -	5436
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

TOM OCONNOR (5615)		90534 742		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: H 32		RRCID -> 259862		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 5718 - 5722		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST		WELL #: 21		RRCID -> 263021		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 5723 - 5729		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (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

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

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

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

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 280480 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6246 - 6250

04		980	-0-	-0-	-980		-0-				N	-0-					-0-
05		3038	213	-0-	-2825		-0-	213	1		N	-0-					-0-
06		2940	253	-0-	-2687		-0-	155	1	98	9	89	66	0	3	1	20
*07		3038	116	-0-	-2922		-0-	49	1	67	9	61	59	0	3	1	19
*08		3038	-0-	-0-	-3038		-0-				N	-0-	19	0			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-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

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

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950

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

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (7930) //CONT.// 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 260633 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8007 - 8012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1380 N	435	-0-	-945	-0-	237 1	1 2	N	-0-			-0-
						197 3						
05	1643 N	780	-0-	-863	-0-	403 1	1 2	N	-0-			-0-
						376 3						
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	646 1	14 2	N	2	2 0		-0-
						618 3	2 9					
*07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	27	21 0		6
*08	775 N	275	-0-	-500	-0-	151 1	1 2	N	20	20 0		6
						101 3	22 9					
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT			6

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

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

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I. T. TAYLOR, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	90 1	1952 2	N	145	195 1		163
							160 9						
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	93 1	2019 2	N	108	172 1		99
							119 9						
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	90 1	1758 2	N	92			191
							101 9						
07	2263	N	2026	-0-	-237	-0-	93 1	1855 2	N	71	185 1		77
							78 9						
08	2232	N	1774	-0-	-458	-0-	93 1	1620 2	N	55			132
							61 9						
09	1950	N	1562	-0-	-388	-0-	90 1	1405 2	N	61			193
							67 9						

TORO GRANDE (8700 SD) 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
TITIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273436 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893

04	35910 #	30781	-0-	-5129	-0-	30099 2	682 9	N	620	555 1			189
05	35309 #	32316	-0-	-2993	-0-	31712 2	604 9	N	549	549 1			189
06	32880 #	21312	-0-	-11568	-0-	20787 2	525 9	N	477	370 1			296
07	32922 #	30515	-0-	-2407	-0-	29886 2	629 9	N	572	721 1			147
08	32736 #	31682	-0-	-1054	-0-	31098 2	584 9	N	531	366 1			312
*09	31289 R	31289	-0-	-0-	-0-	30691 2	598 9	N	544	725 1			131

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

TORO GRANDE (9000 SD.)		//CONT.//		90792 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON		
MARQUEE CORPORATION				526675									
TITTIZER				WELL #:		2		RRCID -> 277478			COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	29970 X	19379	-0-	-10591	-0-	19298	2	81	9	N	74		222
05	27652 X	19736	-0-	-7916	-0-	19641	2	95	9	N	86	179 1	129
06	25260 X	13761	-0-	-11499	-0-	13706	2	55	9	N	50		179
07	23250 X	17234	-0-	-6016	-0-	17176	2	58	9	N	53	173 1	59
08	21483 X	15378	-0-	-6105	-0-	15314	2	64	9	N	58		117
09	19380 X	15055	-0-	-4325	-0-	14999	2	56	9	N	51		168

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

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		
04	2760 #	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-		30
05	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-		30
06	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-		30
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30

TRAYLOR (8200)				91008 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
FULLER, ANCIL T.				288583									
DUGGER, CHARLOTTE				WELL #:		3		RRCID -> 126023			COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

MCCLENDON				WELL #:		3		RRCID -> 198747			COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TREY PET. I		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230)		91677 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.		093620											
ROBINSON		WELL #:	5B	RRCID ->	190259	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 1153 - 1154			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TULETA (FRIO 2400)		91677 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336											
DOUGHERTY A		WELL #:	2	RRCID ->	270611	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 2422 - 2425			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TULETA (YEGUA 4060)		91677 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.		093620											
MARTINSON		WELL #:	2	RRCID ->	184648	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3858 - 3872			
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	641 1	2431 2	N	-0-			-0-
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	906 1	1967 2	N	-0-			-0-
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	642 1	2125 2	N	-0-			-0-
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	W	2174	-0-	2174	2174	2		N	-0-			-0-
09	0	W	2182	-0-	2182	4356	2	2182 2	N	-0-			-0-

MARTINSON		WELL #:		1		RRCID ->		185602		COMPL. DATE		09/20/2000		TOTAL DEPTH		4010		PERF. 3885 - 3891	
04	1080	X	692	-0-	-388	-0-	144 1	548 2	N	-0-			91						
05	992	X	763	-0-	-229	-0-	241 1	522 2	N	-0-			91						
06	990	X	635	-0-	-355	-0-	147 1	488 2	N	-0-			91						
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			91						
08	0	W	507	-0-	507	507	2		N	-0-			-0-						
09	0	W	509	-0-	509	1016	2	509 2	N	-0-			-0-						

TULETA (4400)		91677 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687											
STAPLES, J. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	175984	COMPL. DATE	11/22/1999	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4039 - 4056			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULETA (4400)		//CONT.//		91677 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
SAXUM OIL & GAS, LLC		//CONT.//		749687									
STAPLES, J. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	194719	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	4018 - 4025	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TULETA, EAST (LULING)				91678 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE				
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID ->	256366	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8570 - 8575	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	3			60
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			69

TULETA, N (WILCOX 9200)				91679 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE				
SAXUM OIL & GAS, LLC				749687									
STAPLES		WELL #:		1	RRCID ->	219857	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8834 - 8838	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY)				91682 200	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE				
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336									
WOLLSCHLAEGER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280181	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3458 - 3469	
04	3600	NO RPT	-0-	-3600	-0-				N	NO RPT			-0-
05	3720	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			53
06	3600	-0-	-0-	-3600	-0-				N	-0-			-0-
07	2520	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2016 - PLUGGED 07/22/16													

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	
04	630 X	589	-0-	-41	-0-	97	1	492	2	N	-0-		35
05	651 X	599	-0-	-52	-0-	97	1	502	2	N	-0-		35
06	630 X	574	-0-	-56	-0-	118	1	456	2	N	-0-		35
07	651 X	563	-0-	-88	-0-	112	1	451	2	N	-0-		35
08	620 X	519	-0-	-101	-0-	135	1	384	2	N	-0-		35
09	600 X	536	-0-	-64	-0-	130	1	406	2	N	-0-		35

DIRKS		WELL #:		2	RRCID ->	211113	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3451 - 3456	
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	102	1	517	2	N	-0-		34
05	682 N	620	-0-	-62	-0-	100	1	520	2	N	-0-		34
06	600 N	591	-0-	-9	-0-	121	1	470	2	N	-0-		34
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	126	1	509	2	N	-0-		34
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	162	1	462	2	N	-0-		34
*09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	151	1	475	2	N	-0-		34

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, SOUTH (1250)
SAXUM OIL & GAS, LLC
STAPLES, J. JR.

91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
749687
WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

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

TULETA, SOUTH (2050)
SAXUM OIL & GAS, LLC
STAPLES, J. JR.

91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
749687
WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)
BRITANCO, L.L.C.
GINGERICH, GEORGE C.

91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
093620
WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

04	660 N	359	-0-	-301	-0-	75	1	284	2	N	-0-					58
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	120	1	260	2	N	-0-					58
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	78	1	258	2	N	-0-					58
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	0 W	217	-0-	217	217	217	2			N	-0-					-0-
09	0 W	236	-0-	236	453	236	2			N	-0-					-0-

IMOGENE HALL UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1831					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1831					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1831					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1831					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-

ROBINSON

WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

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

IMOGENE HALL UNIT

WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	228	1	864	2	N	-0-					194
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	391	1	850	2	N	-0-					194
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	286	1	946	2	N	-0-					194
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
08	0 W	942	-0-	942	942	942	2			N	-0-					-0-
09	0 W	919	-0-	919	1861	919	2			N	-0-					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
 GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	160 1	606 2		N	-0-			-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	234 1	508 2		N	-0-			-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	156 1	515 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	507	-0-	507	507	507 2			N	-0-			-0-
09	0 W	429	-0-	429	936	429 2			N	-0-			-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

04	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	228 1	864 2		N	-0-			-0-
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	391 1	850 2		N	-0-			-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	286 1	946 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	942	-0-	942	942	942 2			N	-0-			-0-
09	0 W	919	-0-	919	1861	919 2			N	-0-			-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
 WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	61 1	309 2		N	-0-			63
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	57 1	293 2		N	-0-			63
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	92 1	355 2		N	-0-			63
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	93 1	373 2		N	-0-			63
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	110 1	312 2		N	-0-			63
09	450 N	172	-0-	-278	-0-	41 1	131 2		N	-0-			63

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16

WAGNER OIL COMPANY 891175
 TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

04	2160 N	1498	-0-	-662	-0-	243 1	1255 2		N	-0-			-0-
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	279 1	1337 2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1515	-0-	-105	-0-	261 1	1254 2		N	-0-			-0-
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	279 1	1272 2		N	-0-			-0-
08	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	279 1	1258 2		N	-0-			-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.//										91685 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
CANNAN, MORRIS										129030									
ROTH, ROSA ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 004512		COMPL. DATE 01/20/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7529 - 7536	
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					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

WEST TULETA OPERATING CORP.										910460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WTU HALL										WELL #: 5		RRCID -> 169299		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7524 - 7530	
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	1639	1	4220	3	N	-0-		-0-					
05	5580	X	5289	-0-	-291	-0-	1875	1	3414	3	N	-0-		-0-					
06	5400	X	4615	-0-	-785	-0-	1809	1	2805	3	N	1	1 8	-0-					
07	5580	X	5014	-0-	-566	-0-	1862	1	3149	3	N	3	3 8	-0-					
08	5425	X	5065	-0-	-360	-0-	2056	1	3007	2	N	2	2 8	-0-					
09	5250	X	4482	-0-	-768	-0-	2069	1	2413	3	N	-0-		-0-					

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)										91685 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WEST TULETA OPERATING CORP.										910460									
WTU ROBINSON										WELL #: 5		RRCID -> 209990		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 8660		PERF. 8000 - 8022	
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	129	1	332	3	N	16	1 8	136					
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	146	1	266	3	N	26		162					
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	141	1	219	3	N	15	1 8	176					
07	496	N	347	-0-	-149	-0-	124	1	208	3	N	14		190					
08	434	N	334	-0-	-100	-0-	129	1	188	2	N	15		205					
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	145	1	168	3	N	12	181 1	36					

WTU-GILL										910460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WTU-GILL										WELL #: 1		RRCID -> 255898		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8210 - 8216	
04	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	3394	1	8741	3	N	-0-		141					
05	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	4283	1	7796	3	N	13		154					
06	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	4745	1	7356	3	N	20		174					
07	12555	X	11829	-0-	-726	-0-	4388	1	7422	3	N	17		191					
08	12555	X	11557	-0-	-998	-0-	4689	1	6857	2	N	10		201					
09	12150	X	10877	-0-	-1273	-0-	5014	1	5845	3	N	16		217					

TULETA, WEST (VICKSBURG F)		91685 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.		093620												
STAUSS-NELSON		WELL #:	1	RRCID ->	184290	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2759 - 2763			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G)		91685 475		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.		093620												
HALL, IMOGENE		WELL #:	6 U	RRCID ->	114166	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4508	PERF.	2834 - 2846			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ROBINSON		91685 475		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE						
		093620												
		WELL #:	1B	RRCID ->	116155	COMPL. DATE	04/14/1985	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	2876 - 2890			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	191				N	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	191				N	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	191				N	NO RPT			17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	191				N	NO RPT			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			191										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191				N	-0-			-0-

STAUSS-NELSON		91685 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
		093620												
		WELL #:	1	RRCID ->	182555	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2759 - 2763			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

STAUSS		91685 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
		093620												
		WELL #:	2	RRCID ->	184659	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2738 - 2743			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GILL, CLAUDIA P.		91685 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
		093620												
		WELL #:	1	RRCID ->	188044	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	2863 - 2866			
04	780 #	698	-0-	-82	B	-1973	146 1	552	2	N	-0-			71
05	713 #	719	-0-	6	B	-1967	227 1	492	2	N	-0-			71
06	690 #	503	-0-	-187	B	-2154	117 1	386	2	N	-0-			71
07	651 #	NO RPT	-0-	-651	B	-2805				N	NO RPT			71
08	0 W	507	-0-	507	B	-2298	507 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1253		CANCELLED UNDERAGE ->		-1045						
09	0 W	587	-0-	587	B	-666	587 2			N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
06	600 #	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2016 - P/A 09/21/16

STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1025	2	201	3	N	-0-		-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1049	2	202	3	N	-0-		-0-
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1053	2	272	3	N	-0-		-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1063	2	264	3	N	-0-		-0-
*08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1080	2	380	3	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-		-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-		-0-
06	180 N	86	-0-	-94	-0-	86	2			N	-0-		-0-
07	248 N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-		-0-
08	372 N	110	-0-	-262	-0-	110	2			N	-0-		-0-
*09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-		-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	195	1	503	3	N	-0-		130
05	682 N	663	-0-	-19	-0-	235	1	428	3	N	-0-		130
06	630 N	619	-0-	-11	-0-	243	1	376	3	N	-0-		130
07	713 N	671	-0-	-42	-0-	249	1	422	3	N	-0-		130
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	298	1	436	2	N	-0-		130
*09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	425	1	495	3	N	-0-		130

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11754 - 11764

04	1200 #	1161	-0-	-39	-0-	1148	2	13	9	N	12		31
05	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1283	2	12	9	N	11		42
06	1410 #	1297	-0-	-113	-0-	1297	2			N	-0-		42
07	1457 #	1149	-0-	-308	-0-	1149	2			N	-0-		42
08	1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-		42
09	1290 #	1022	-0-	-268	-0-	1022	2			N	-0-		42

OIL AND GAS DIVISION

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BETA OIL CORPORATION 068314
 POSTER WELL #: 1 RRCID -> 153420 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8332 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WAGNER OIL COMPANY 891175
 TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TULSITA-WILCOX (LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 NPU (PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

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

TULSITA-WILCOX (LULING)			//CONT.//		91775 083	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC			//CONT.//		870311								
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	N	2	2 1			5
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 9	57 2	N	1	3 1			3
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1 9	83 2	N	13	1 1			15
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	N	5	9 1			11
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	14 9	29 2	N	-0-	1 1			10
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	5 1		N	1	8 1			3
						6 9							
						1 1							

NPU (SPIELHAGEN -A2)			WELL #:		8	RRCID ->	063426	COMPL. DATE	09/12/1975	TOTAL DEPTH	7730	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-				-0-

NPU (PORTER -4L)			WELL #:		10-L	RRCID ->	146750	COMPL. DATE	08/26/1993	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 7032 - 7068	
04	3000 N	4348	-0-	1348	7959	174 1	4156 2	N	16	15 1			41
05	11623 X	3664	-0-	-7959	-0-	18 9	3506 2	N	13	24 1			30
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	144 1	2705 2	N	13	10 1			33
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	14 9	2962 2	N	11	11 1			33
08	2728 X	1960	-0-	-768	-0-	191 1	1894 2	N	6	9 1			30
09	2640 X	714	-0-	-1926	-0-	12 9	669 2	N	6	19 1			17
						59 1							
						7 9							
						38 1							
						7 9							

TULSITA-WILCOX (MACKHANK)			91775 166		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC			870311										
RAY, GEORGE A.			WELL #:		103 F	RRCID ->	221626	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 7500 - 7510	
04	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	35 1	353 2	Y	29	46 1		104
05	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	32 9	132 2	Y	15			119
06	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	13 1	283 2	Y	10			129
07	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	17 9	81 2	Y	8			137
08	DLQ G-10	260	-0-	260	B	260	27 1	251 2	Y	7	43 1		101
*09	668 N	408	-0-	-260	B	-0-	11 9	365 2	Y	15	43 1		73
							8 1						
							9 9						
							1 1						
							8 9						
							26 1						
							17 9						

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) //CONT.// 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270														
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

04		7140 #	4551	-0-	-2589 B	-12367	182 1	4367 2	N	2	2 1			5
							2 9							
05		6882 #	4487	-0-	-2395 B	-14762	176 1	4309 2	N	2	3 1			4
							2 9							
06		4380 #	4708	-0-	328 B	-14434	310 1	4397 2	N	1	1 1			4
							1 9							
07		4712 #	4975	-0-	263 B	-14171	355 1	4619 2	N	1	1 1			4
							1 9							
08		4712 #	4125	-0-	-587 B	-14758	122 1	3949 2	N	49	1 1			52
							54 9							
09		4710 #	4062	-0-	-648 B	-15406	216 1	3802 2	N	40	45 1			47
							44 9							

TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311														
NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306														

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311														
NPU (RAY -6) WELL #: 31 RRCID -> 004557 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967														

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

NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984														

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

NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015														

04	270 X	71	-0-	-199	-0-		3 1	66 2	N	2	6 1			9
							2 9							
05	279 X	91	-0-	-188	-0-		3 1	82 2	N	5	6 1			8
							6 9							
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	3 1			5
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	1 1			4
08	124 X	29	-0-	-95	-0-		1 1	27 2	N	1	1 1			4
							1 9							
*09	294 X	294	-0-	-0-	-0-		16 1	277 2	N	1				5
							1 9							

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532												
04	4830	X	1136	-0-	-3694	-0-	45	1	1073	2	Y	41
							18	9				
05	4991	X	1134	-0-	-3857	-0-	44	1	1076	2	Y	30
							14	9				
06	3210	X	1225	-0-	-1985	-0-	80	1	1131	2	Y	33
							14	9				
07	3317	X	1356	-0-	-1961	-0-	96	1	1248	2	Y	33
							12	9				
08	DLQ	G-10	1041	-0-	1041	1041	31	1	1003	2	Y	30
							7	9				
*09	2061	X	1020	-0-	-1041	-0-	54	1	959	2	Y	17
							7	9				

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474												
04	1500	X	504	-0-	-996	-0-	20	1	472	2	Y	25
							12	9				
05	1550	X	608	-0-	-942	-0-	24	1	575	2	Y	16
							9	9				
06	1290	X	507	-0-	-783	-0-	33	1	472	2	Y	12
							2	9				
07	1364	X	266	-0-	-1098	-0-	19	1	246	2	Y	11
							1	9				
08	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	1	1	47	2	Y	9
							1	9				
*09	334	N	285	-0-	-49	-0-	15	1	266	2	Y	10
							4	9				

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012												
04	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	716	1	9116	2	N	41
							18	9				
05	9300	X	7761	-0-	-1539	-0-	531	1	7216	2	N	30
							14	9				
06	9000	X	5803	-0-	-3197	-0-	555	1	5234	2	N	33
							14	9				
07	9300	X	6548	-0-	-2752	-0-	681	1	5855	2	N	33
							12	9				
08	DLQ	G-10	9646	-0-	9646	9646	533	1	9106	2	N	30
							7	9				
*09	17358	X	7712	-0-	-9646	-0-	567	1	7138	2	N	17
							7	9				

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)			//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KARNES			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC			//CONT.//		870311									
NPU (MUDD, O.A. 3)			WELL #:		43	RRCID ->	221089	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8980 - 9309		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

NPU (PORTER 6)			WELL #:		42	RRCID ->	225914	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF. 9420 - 9440		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1)			WELL #:		47	RRCID ->	228715	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	9571	PERF. 8914 - 8924		
04		2820 X	1942	-0-	-878	-0-	77 1	1847 2		N	16	15 1		41
							18 9							
05		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	87 1	2134 2		N	13	24 1		30
							14 9							
06		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	157 1	2230 2		N	13	10 1		33
							14 9							
07		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	220 1	2871 2		N	11	11 1		33
							12 9							
08		2232 X	1976	-0-	-256	-0-	59 1	1910 2		N	6	9 1		30
							7 9							
*09		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	130 1	2295 2		N	6	19 1		17
							7 9							

RAY			WELL #:		111	RRCID ->	228874	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8933 - 9006		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NPU (RAY 114)			WELL #:		51	RRCID ->	231199	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	9307	PERF. 9055 - 9059		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 BYERS WELL #: RRCID -> 232137 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9643 - 9664

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
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2011														

RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112

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

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	1	11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	1	9
*06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	1	7	8
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	-0-		8
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	1	7	2
							1	9						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

04		1770 X	203	-0-	-1567	-0-	2	1	113	2	N	80		80
							88	9						
05		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	52	1	2988	2	N	68	71	77
							75	9						
06		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	361	1	7598	2	N	67	48	96
							74	9						
07		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	323	1	6117	2	N	50	52	94
							55	9						
08		6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	1	1	6897	2	N	31	7	118
							34	9						
*09		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	150	1	6014	2	N	24	91	51
							26	9						

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

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

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4050 X	146	-0-	-3904	-0-	10 1	130 2	N	5	6 1	17
							6 9					
05		6758 X	2020	-0-	-4738	-0-	138 1	1868 2	N	13	7 1	23
							14 9					
06		6540 X	5729	-0-	-811	-0-	548 1	5167 2	N	13	9 1	27
							14 9					
07		6758 X	6627	-0-	-131	-0-	689 1	5927 2	N	10	10 1	27
							11 9					
08		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	323 1	5518 2	N	7	8 1	26
							8 9					
09		5730 X	2918	-0-	-2812	-0-	215 1	2699 2	N	4	18 1	12
							4 9					

NPU (RAY 119)		WELL #:		54	RRCID ->	244745	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9069 - 9072
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NPU (O A MUDD 4A)		WELL #:		46	RRCID ->	246204	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8997 - 9107
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NPU (O A MUDD 8A)		WELL #:		64	RRCID ->	253940	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9010 - 9026
04		330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	16	15 1	41
05		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	13	24 1	30
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 1	20
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1	18
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 1	10
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	9

NPU (O A MUDD 9A)		WELL #:		65	RRCID ->	253952	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	8979 - 9089
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK)				91775 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311								
NPU (RAY -1)		WELL #:		12	RRCID ->	004545	COMPL. DATE	11/26/1958	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	N/A
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK)		//CONT.//		91775 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
RAY, GEORGE A.		WELL #:		108	RRCID ->	210454	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7304 - 7312		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	516174					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-			-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		99 D	RRCID ->	220989	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7212 - 7218
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8 1	82 2	Y	2	38 1		69
05	341 N	94	-0-	-247	-0-	8 1	80 2	Y	5			74
06	330 N	20	-0-	-310	-0-	6 9	8 2	Y	10			84
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11 9	123 2	Y	8			92
08	DLQ G-10	15	-0-	15	15	9 9	6 2	Y	7	36 1		63
*09	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	8 9		Y	14	28 1		49

NPU (RAY 110)		WELL #:		45	RRCID ->	229713	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6952 - 6984
04	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	327 1	4161 2	N	16	15 1		41
05	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	18 9	345 1	N	13	24 1		30
06	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	14 9	419 1	N	13	10 1		33
07	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	14 9	428 1	N	11	11 1		33
08	2604 X	681	-0-	-1923	-0-	12 9	37 1	N	6	9 1		30
*09	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	7 9	392 1	N	6	19 1		17
						7 9						

N.P.U. (SCARBOROUGH 4)		WELL #:		49	RRCID ->	233563	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	6961 - 6986
04	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	569 1	7249 2	N	16	15 1		41
05	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	18 9	529 1	N	13	24 1		30
06	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	14 9	593 1	N	13	10 1		33
07	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	14 9	484 1	N	11	11 1		33
08	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	12 9	362 1	N	6	9 1		30
*09	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	7 9	500 1	N	6	19 1		17
						7 9						

NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #:		19	RRCID ->	266675	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	6950 - 6990
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)			91775 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC			870311											
NPU (MUDD, O J -1)			WELL #:	16	RRCID ->	004525	COMPL. DATE	08/22/1957	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6846 - 6854		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

NPU (PORTER -3)			WELL #:	18	RRCID ->	041006	COMPL. DATE	09/06/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

NPU (SCARBOROUGH -1)			WELL #:	19	RRCID ->	053310	COMPL. DATE	07/19/1972	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	N/A		
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	371	2	Y	4	5	1	12
						4	9							
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	Y	3	7	1	8
						3	9							
06	450 N	312	-0-	-138	-0-	29	1	269	2	Y	13	2	1	19
						14	9							
07	403 N	107	-0-	-296	-0-	10	1	86	2	Y	10	9	1	20
						11	9							
08	DLQ G-10	418	-0-	418	418	23	1	393	2	Y	2	3	1	19
						2	9							
*09	594 N	176	-0-	-418	-0-	13	1	159	2	Y	4	15	1	8
						4	9							

NPU (SPIELHAGEN -A1)			WELL #:	20	RRCID ->	076384	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	4382 - 4468		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

NPU (RAY -4)			WELL #:	21	RRCID ->	084417	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	6778 - 6788		
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-	3	1	3
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	1	2	1	2
						1	9							
*06	150 N	50	-0-	-100	-0-	3	1	47	2	N	-0-	1	7	1
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-			1
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			1
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			1

NPU (RAY -5)			WELL #:	22	RRCID ->	086170	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	6809 - 6819		
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		COND PROD	BALANCE

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

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835												
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	41
							18	9				
05		372 N	258	-0-	-114	-0-	10	1	234	2	N	30
							14	9				
06		240 N	140	-0-	-100	-0-	8	1	118	2	N	33
							14	9				
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	N	33
							12	9				
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	30
							7	9				
09		150 N	26	-0-	-124	-0-	1	1	18	2	N	17
							7	9				

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782												
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	30	1	718	2	Y	-0-
05		1054 N	852	-0-	-202	-0-	34	1	818	2	Y	-0-
06		870 N	823	-0-	-47	-0-	54	1	769	2	Y	-0-
07		935 N	935	-0-	-0-	-0-	67	1	868	2	Y	-0-
08	DLQ	G-10	614	-0-	614	614	18	1	596	2	Y	-0-
*09		1153 N	539	-0-	-614	-0-	29	1	510	2	Y	-0-

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852												
04		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	85	1	1087	2	Y	28
							14	9				
05		961 N	678	-0-	-283	-0-	45	1	621	2	Y	20
							12	9				
06		840 N	694	-0-	-146	-0-	66	1	622	2	Y	17
							6	9				
07		1240 N	961	-0-	-279	-0-	99	1	851	2	Y	22
							11	9				
08	DLQ	G-10	359	-0-	359	359	20	1	336	2	Y	21
							3	9				
*09		1085 N	726	-0-	-359	-0-	53	1	667	2	Y	13
							6	9				

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	72 N	72	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	6	13 1		28
05	434 N	136	-0-	-298	7 9	125 2	Y	5	14 1		19
06	150 N	62	-0-	-88	5 1	58 2	Y	-0-	4 1		15
07	62 N	14	-0-	-48	4 1	13 2	Y	-0-	1 1		14
08	DLQ G-10	106	-0-	106	1 1	102 2	Y	1	7 1		8
*09	255 N	149	-0-	-106	3 1	139 2	Y	2	1 1		9
					1 9						
					2 9						

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

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

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

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

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

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

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (7,700) //CONT.// 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	4	1	21
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	233	2	N	14	17	1	18
							15	9							
06		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	126	1	1784	2	N	13	10	1	21
							14	9							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1	21
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	394	2	N	2	2	1	21
							2	9							
*09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	14	1	1 7 6

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311															
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1	1	1	1
*05		2 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	1	7	-0-
06		4 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		7834 X	7834	-0-	-0-	B	-0-	313	1	7503	2	N	16		16
							18	9							
05		6727 X	6306	-0-	-421	B	-0-	247	1	6045	2	N	13	14	1
								14	9						
06		6510 X	5717	-0-	-793	B	-0-	375	1	5327	2	N	14	10	1
								15	9						
07		8091 X	6483	-0-	-1608	B	-0-	461	1	6011	2	N	10	10	1
								11	9						
08		DLQ G-10	5198	-0-	5198	B	5198	156	1	5035	2	N	6	1	1
								7	9						
*09		10692 X	5494	-0-	-5198	B	-0-	295	1	5195	2	N	4	18	1
								4	9						

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311															
NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05		2666 #	-0-	-0-	-2666		-0-				N	-0-			-0-
06		2580 #	-0-	-0-	-2580		-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TYNAN (FRIO 3700, LO.)
FAUCETTE, E. W.
OELSCHLEGEL GU

92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
263647

WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

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

TYNAN (1300)
GULF SANDS OIL CO.
ROSENBAUM, O.&R.

92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
338530

WELL #: 1 A RRCID -> 104352 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1299 - 1303

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

TOM-HOLLAND

WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-

TYNAN (2520)
KEN PETROLEUM CORPORATION
TOM, BETTY

92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
455775

WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

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

TYNAN (3600)
GREAT TEXAS CRUDE INC.
MIDWAY

92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
328774

WELL #: 2 RRCID -> 170974 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

ROYAL

WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

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

TYNAN (3600)		//CONT.//		92214 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774								
DOUBLE SEVENS		WELL #:		1	RRCID -> 174422	COMPL. DATE 05/10/1999	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3743	- 3748			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
KIRCHER		WELL #:		1	RRCID -> 157870	COMPL. DATE 03/13/1996	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4818	- 4820			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MENGERS, WILBER		WELL #:		1	RRCID -> 160540	COMPL. DATE 09/27/1996	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4808	- 4811			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
CROWN		WELL #:		1	RRCID -> 167057	COMPL. DATE 01/31/1998	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4806	- 4818			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
ROYAL		WELL #:		1	RRCID -> 167058	COMPL. DATE 01/20/1998	TOTAL DEPTH 4960	PERF. 4789	- 4793			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

TYNAN, EAST (FRIO 4800)		//CONT.//		92215 456	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774										
MIDWAY		WELL #:		1	RRCID -> 170268	COMPL. DATE 07/24/1998	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4796	- 4806					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
MIDWAY		WELL #:		3	RRCID -> 176657	COMPL. DATE 03/15/1999	TOTAL DEPTH 4891	PERF. 4802	- 4814					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOSTES		WELL #:		3	RRCID -> 181611	COMPL. DATE 11/30/2000	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2251	- 2263					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNA WEST (K-SAND)				92408 248	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LISA MARIE		WELL #:		1	RRCID -> 266003	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5805	- 5812					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARILOU MCCAMPBELL		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								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

MCCAMPBELL, MARILOU		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								
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VICTORIA (4000)												
R & S SERVICES												
DEAVERS, D. F. -A-												
93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA												
687500												
WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE

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

VICTORIA (4500)												
WOOLDRIDGE OIL & GAS												
FROMME-VOGT												
93725 715 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA												
940466												
WELL #: 1 RRCID -> 004590 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3540 - 3595												

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

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA)												
MONTEREY OIL COMPANY												
PIEGSA, P.												
93726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA												
577320												
WELL #: 1 RRCID -> 004591 COMPL. DATE 12/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056												

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

VIC-WITT (3300)												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC												
LENTZ												
93736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
224880												
WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252												

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VIDAURI (2760)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
WELDER "B"												
93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
386310												
WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794												

04	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	2	N	-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	2	N	-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	2	N	-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER 'C' 23												
WELL #: 23 RRCID -> 272317 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2996 - 3003												

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2015 - P/A 07/14/15

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

VIDAURI, WEST (4800)		//CONT.//		93746	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
VANCE, S.R.				881498									
VINCENT, KENNETH Z.		WELL #:		2		RRCID ->	004593	COMPL. DATE	03/15/1952	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	4788 - 4811
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	09/26/2012	TOTAL DEPTH	12504	PERF.	3690 - 3700
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE TIGER PRODUCTION				916968									
MEINERT UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	274834	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	2850 - 8490
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HARVEY, J.H. ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	157888	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 2895 - 2900							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627														
BUJNOCH		WELL #:	2	RRCID ->	171752	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5859 PERF. 3250 - 3253							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.// 93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		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	
04	5220 X	4964	-0-	-256	-0-	300 1	4541 3	Y	112	122 1	13	
05	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	123 9	4938 3	Y	134	127 1	20	
06	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	332 1	4735 3	Y	123	120 1	23	
07	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	147 9	4778 3	Y	119	117 1	25	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	309 1			143	138 1	30	
09	5250 X	5218	-0-	-32	-0-	135 9	4782 3	Y	136	137 1	29	
						323 1						
						131 9						
						286 1						
						150 9						

KOLAR, ED		WELL #: 6		RRCID -> 139118		COMPL. DATE 02/25/1993			TOTAL DEPTH 12716		PERF.12096 - 12614	
04	5100 X	4985	-0-	-115	-0-	302 1	4571 3	Y	102	165 1	12	
05	5394 X	5125	-0-	-269	-0-	112 9	4710 3	Y	89	88 1	13	
06	5220 X	4875	-0-	-345	-0-	317 1	4491 3	Y	82	80 1	15	
07	5394 X	5137	-0-	-257	-0-	98 9	4738 3	Y	71	71 1	15	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	294 1			173	152 1	36	
*09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	90 9	4733 3	Y	165	166 1	35	
						321 1						
						78 9						
						283 1						
						182 9						

KOLAR, ED		WELL #: 7		RRCID -> 143866		COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH 13025		PERF.11924 - 12491	
04	4380 X	4286	-0-	-94	-0-	255 1	3854 3	Y	161	165 1	19	
05	4526 X	4318	-0-	-208	-0-	177 9	3874 3	Y	166	160 1	25	
06	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	261 1	4070 3	Y	178	170 1	33	
07	4526 X	4239	-0-	-287	-0-	183 9	3702 3	Y	261	239 1	55	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	266 1			83	121 1	17	
09	4530 X	4421	-0-	-109	-0-	196 9	4053 3	Y	114	107 1	24	
						250 1						
						287 9						
						243 1						
						125 9						

KOLAR, ED		WELL #: 9		RRCID -> 145603		COMPL. DATE 01/27/1993			TOTAL DEPTH 12875		PERF.12162 - 12653	
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	87 1	1309 3	Y	111	119 1	13	
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	122 9	1358 3	Y	123	118 1	18	
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	91 1	1298 3	Y	113	110 1	21	
07	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	135 9	1241 3	Y	98	98 1	21	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	85 1			67	74 1	14	
09	1470 N	1394	-0-	-76	-0-	124 9	1249 3	Y	64	64 1	14	
						84 1						
						108 9						
						75 1						
						70 9						

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.//		93777 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
KOLAR, ED		WELL #:		14	RRCID ->	147341	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11990 -	12702
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
04		3060 X	3015	-0-	-45	-0-	179 1	2697 3	Y	126	135 1		15
							139 9						
05		3193 X	3129	-0-	-64	-0-	187 1	2788 3	Y	140	134 1		21
							154 9						
06		3090 X	2972	-0-	-118	-0-	173 1	2658 3	Y	128	125 1		24
							141 9						
07		3193 X	3066	-0-	-127	-0-	187 1	2757 3	Y	111	111 1		24
							122 9						
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	230	206 1		48
*09		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	171 1	2863 3	Y	243	239 1		52
							267 9						

KOLAR, ED		WELL #:		8	RRCID ->	148410	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	12052 -	12536
04		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	232 1	3499 3	Y	186	199 1		22
							205 9						
05		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	236 1	3518 3	Y	207	198 1		31
							228 9						
06		3810 X	3789	-0-	-21	-0-	219 1	3362 3	Y	189	185 1		35
							208 9						
07		3937 X	3857	-0-	-80	-0-	233 1	3442 3	Y	165	165 1		35
							182 9						
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	112	124 1		23
09		3810 X	3689	-0-	-121	-0-	202 1	3368 3	Y	108	108 1		23
							119 9						

NEUHAUS		WELL #:		1 A	RRCID ->	231359	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12138 -	12739
04		4830 X	3267	-0-	-1563	-0-	566 1	2640 3	N	55	175 1		145
							61 9						
05		4216 X	3363	-0-	-853	-0-	625 1	2648 3	N	82	84 1		143
							90 9						
06		4230 X	2973	-0-	-1257	-0-	602 1	2290 3	N	74			217
							81 9						
07		4371 X	3240	-0-	-1131	-0-	617 1	2553 3	N	64	181 1		100
							70 9						
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75			175
*09		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	749 1	5579 3	N	132	179 1		128
							145 9						

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	154952	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12828 -	13000
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (8400)		WELL #:		2	RRCID ->	074541	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-		-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-		-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-		-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIENNA (8400) //CONT.// 93777 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

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

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 WEST WELL #: 2 RRCID -> 089385 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8440 - 8451

04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	88	1	1095	2	N	1		20
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	88	1	1165	2	N	109		129
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	120	9	1231	2	N	9		138
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	88	1	1255	2	N	3		141
08	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	3	9	1229	2	N	-0-		141
09	1320 N	936	-0-	-384	-0-	88	1			N	-0-		141
						936	2			N	-0-		

APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

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

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

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

04	5160 X	4510	-0-	-650	-0-	4510	2			N	-0-		209
05	5332 X	5134	-0-	-198	-0-	5134	2			N	-0-		209
06	5160 X	4597	-0-	-563	-0-	4595	2	2	9	N	2	184 1	27
07	4960 X	4447	-0-	-513	-0-	4447	2			N	-0-		27
08	5146 X	2463	-0-	-2683	-0-	2463	2			N	-0-		27
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT		27

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

04	1440 X	107	-0-	-1333	-0-	107	2			N	-0-		-0-
05	1488 X	965	-0-	-523	-0-	965	2			N	-0-		-0-
06	1440 X	1223	-0-	-217	-0-	1204	2	19	9	N	17		17
07	1488 X	572	-0-	-916	-0-	572	2			N	-0-		17
08	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-		17
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT		17

WARMSLEY (KORTH)		95252 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
VANGUARD OPERATING, LLC		881585												
CLARK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215517		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2925 X	2925	-0-	-0- B	-0-	2915	3	10	9	N	9			192
05	2821 X	2517	-0-	-304 B	-0-	2517	3			N	-0-			192
06	2130 X	2049	-0-	-81 B	-0-	2037	3	12	9	N	11			203
07	3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	3285	3			N	-0-			203
08	5528 X	5528	-0-	-0- B	-0-	5470	3	58	9	N	53			256
*09	8766 X	8766	-0-	-0- B	-0-	8610	3	156	9	N	142	176	1	222

WARMSLEY (MACKHANK)		95252 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT					
VANGUARD OPERATING, LLC		881585												
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 215581		COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARMSLEY (VAUGHN)		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
BUCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238238		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	450	1	951	2	N	5			209
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	450	1	1088	2	N	28			237
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	435	1	1145	2	N	4			241
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	405	1	1052	2	N	13			254
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	465	1	1153	2	N	9			263
*09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	450	1	1218	2	N	15			278

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT					
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 215583		COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1609	3	35	9	N	32			195
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1532	3	34	9	N	31			226
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1508	3	35	9	N	32			258
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-			258
08	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1496	3	30	9	N	27	183	1	102
*09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1651	3	29	9	N	26			128

VOELKEL		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
		263701												
		WELL #: 1		RRCID -> 229653		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4481	3	114	9	N	104			192
05	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4534	3	47	9	N	43	3	8	232
06	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-	179	1	53
07	4743 X	3514	-0-	-1229	-0-	3430	3	84	9	N	76			129
08	4743 X	3635	-0-	-1108	-0-	3627	3	8	9	N	7			136
*09	4590 X	3206	-0-	-1384	-0-	3195	3	11	9	N	10			146

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
GREEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	235671	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9662 -	9699
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	8054 3	273 9	N	248	184 1			188
05	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	8279 3	242 9	N	220	361 1			47
06	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7029 3	272 9	N	247	182 1			112
07	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7387 3	127 9	N	115	178 1			49
08	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	8186 3	289 9	N	263	180 1			132
*09	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8410 3	261 9	N	237	180 1			189

LEMMONS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	238779	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	9660 -	9684
04	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4621 3	101 9	N	92				153
05	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4676 3	125 9	N	114	180 1	21 8		66
06	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4815 3	94 9	N	85				151
07	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	4952 3	96 9	N	87				238
08	5177 X	5126	-0-	-51	-0-	5035 3	91 9	N	83	181 1			140
*09	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5352 3	95 9	N	86				226

SINAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	255291	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12279	PERF.	9658 -	9745
04	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7218 3	113 9	N	103	180 1			86
05	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7425 3	119 9	N	108	3 8			191
06	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7570 3	113 9	N	103	179 1			115
07	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7380 3	111 9	N	101				216
08	7688 X	7589	-0-	-99	-0-	7471 3	118 9	N	107	180 1			143
*09	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8042 3	94 9	N	85	169 1			59

R. GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	264785	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9408 -	9486
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WARMSLEY (10,350)		95252 920		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DE WITT				
VANGUARD OPERATING, LLC		881585											
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230774	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10402 -	10413
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)		95256 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
VANGUARD OPERATING, LLC		881585											
JANSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	226501	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10861 -	10953
04	11220 X	9394	-0-	-1826	-0-	9253 3	141 9	N	128	180 1			74
05	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-			N	153	3 8			224
06	9450 X	8253	-0-	-1197	-0-	8117 3	136 9	N	124	178 1			170
07	9920 X	8511	-0-	-1409	-0-	8424 3	87 9	N	79	179 1			70
08	9920 X	7802	-0-	-2118	-0-	7645 3	157 9	N	143				213
*09	9390 X	8018	-0-	-1372	-0-	7907 3	111 9	N	101				314

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) //CONT.// 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

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
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	810	3	15	9	N	36
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	774	3	8	9	N	43
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	926	3	19	9	N	60
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	905	3	18	9	N	76
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	932	3	17	9	N	91
*09	960 N	906	-0-	-54	-0-	900	3	6	9	N	96

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

04	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	5953	2	125	9	N	155
05	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5346	2	72	9	N	220
06	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5433	2	95	9	N	114
07	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5215	2	88	9	N	194
08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4343	2	12	9	N	205
*09	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	300	1	3990	2	N	227
						24	9				

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

04	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	360	1	6422	2	Y	433
						201	9				
05	19003 X	10314	-0-	-8689	-0-	465	1	9552	2	Y	331
						297	9				
06	18390 X	5763	-0-	-12627	-0-	405	1	5220	2	Y	456
						138	9				
07	19003 X	7374	-0-	-11629	-0-	465	1	6747	2	Y	242
						162	9				
08	10881 X	4806	-0-	-6075	-0-	435	1	4237	2	Y	364
						134	9				
09	9990 X	7026	-0-	-2964	-0-	450	1	6375	2	Y	358
						201	9				

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

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

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

04	13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	13433	2	254	9	N	272
05	15128 X	13815	-0-	-1313	-0-	13578	2	237	9	N	296
06	14640 X	13290	-0-	-1350	-0-	13059	2	231	9	N	312
07	15128 X	12893	-0-	-2235	-0-	12691	2	202	9	N	314
08	14198 X	13463	-0-	-735	-0-	13292	2	171	9	N	286
09	13680 X	11793	-0-	-1887	-0-	11621	2	172	9	N	257

WARMSLEY, S. (10550)			//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.//		263701										
BAUMANN GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	250086	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10141	PERF.10370	- 13275		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	600	1	10280	2	N	105			182
							116	9							
05		10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	620	1	9619	2	N	116	191	1	107
							128	9							
06		12990 X	11855	-0-	-1135	-0-	600	1	11136	2	N	108			215
							119	9							
07		13423 X	11786	-0-	-1637	-0-	620	1	11076	2	N	82	182	1	115
							90	9							
08		13237 X	10257	-0-	-2980	-0-	620	1	9550	2	N	79			194
							87	9							
09		11850 X	10164	-0-	-1686	-0-	600	1	9476	2	N	80	192	1	82
							88	9							

BUCHHORN GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	250898	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	9968	PERF.10340	- 14715		
04		9990 X	8050	-0-	-1940	-0-	560	1	7366	2	N	113	193	1	264
							124	9							
05		10354 X	6910	-0-	-3444	-0-	600	1	6219	2	N	83	183	1	164
							91	9							
06		11490 X	5402	-0-	-6088	-0-	560	1	4775	2	N	61			225
							67	9							
07		11873 X	8196	-0-	-3677	-0-	520	1	7570	2	N	96			321
							106	9							
08		9021 X	7849	-0-	-1172	-0-	620	1	7135	2	N	85	183	1	223
							94	9							
09		8040 X	7933	-0-	-107	-0-	600	1	7232	2	N	92			315
							101	9							

BAUMANN GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	251990	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	0 - 10455		
04		6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	600	1	6198	2	N	101			218
							111	9							
05		6975 X	6931	-0-	-44	-0-	620	1	6228	2	N	75	179	1	114
							83	9							
06		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	600	1	6077	2	N	77			191
							85	9							
07		6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	620	1	6309	2	N	60	177	1	74
							66	9							
08		6975 X	6451	-0-	-524	-0-	620	1	5734	2	N	88			162
							97	9							
09		6750 X	5893	-0-	-857	-0-	300	1	5503	2	N	82			244
							90	9							

BRYSCH GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	255666	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	9961	PERF.10180	- 12175		
04		10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	450	1	9707	2	N	101	184	1	157
							111	9							
05		8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	465	1	8235	2	N	99			256
							109	9							
06		11340 X	9571	-0-	-1769	-0-	450	1	9045	2	N	69	183	1	142
							76	9							
07		11718 X	6627	-0-	-5091	-0-	450	1	6127	2	N	45			187
							50	9							
08		10726 X	8496	-0-	-2230	-0-	465	1	7943	2	N	80			267
							88	9							
09		10260 X	7698	-0-	-2562	-0-	450	1	7186	2	N	56	189	1	134
							62	9							

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
KNANDEL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	221679	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10512 - 10532
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		1414	3	Y	-0-		1
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		1790	3	Y	-0-		1
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-		2012	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				Y	-0-		-0-
*09	2010 X	1057	-0-	-953	-0-		1057	3	Y	-0-		-0-

KNANDEL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221807	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10718	PERF.10510 - 10538
04	4650 X	1997	-0-	-2653	-0-		1997	3	N	-0-		138
05	4805 X	2029	-0-	-2776	-0-		2028	3	N	1	9	139
06	4650 X	1753	-0-	-2897	-0-		1735	3	N	18	9	155
07	4805 X	1846	-0-	-2959	-0-		1828	3	N	18	9	171
08	2077 X	1822	-0-	-255	-0-		1822	3	N	-0-		171
*09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-		171

KNANDEL GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	229699	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	13325	PERF.12220 - 12225
04	7710 X	2464	-0-	-5246	-0-		2402	3	Y	56		188
05	7812 X	2477	-0-	-5335	-0-		2457	3	Y	18		206
06	7620 X	2227	-0-	-5393	-0-		2203	3	Y	22	179 1	49
07	8246 X	1695	-0-	-6551	-0-		1683	3	Y	11		60
08	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-		2702	3	Y	48		108
*09	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-				Y	6		114

ROEDER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	229961	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12184	PERF.11010 - 12131
04	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-		5680	3	N	11	9	138
05	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-		3409	3	N	8	9	145
06	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-		3352	3	N	7	9	151
07	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-		4070	3	N	-0-		151
08	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-		4533	3	N	13	9	163
*09	4290 X	3604	-0-	-686	-0-		3595	3	N	9	9	171

CARTER, WILL T.				WELL #:	2	RRCID ->	242492	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10546 - 10566
04	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-		3713	3	N	31	9	198
05	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-		3636	3	N	9	9	206
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-		3576	3	N	-0-		206
07	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-		3866	3	N	9	9	214
08	3906 X	3107	-0-	-799	-0-		3107	3	N	-0-	174 1	40
*09	3780 X	3640	-0-	-140	-0-		3640	3	N	-0-		40

K-SISTERS GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	253159	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	11674	PERF.11000 - 11610
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478											
DLUGOSCH				WELL #:	1H	RRCID ->	248298	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.10505 - 13490			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	16860 X	8	-0-	-16852	-0-		8	2		N	-0-				379
05	17422 X	-0-	-0-	-17422	-0-					N	-0-				379
06	16860 X	5323	-0-	-11537	-0-		1386	1	3820	2	106				485
07	16864 X	16283	-0-	-581	-0-		117	9							
08	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-		3052	1	13011	2	200	349	1		336
*09	15543 X	15543	-0-	-0-	-0-		220	9							
							2988	1	12501	2	229	184	1		381
							252	9							
							3030	1	12110	2	366	378	1		369
							403	9							
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
RAMTEX ENERGY LLC				690225					CNTY: GOLIAD						
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	190783	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9451 -	9953		
04	2550	1995	-0-	-555 B	-1632	1995	2			N	-0-				41
05	2170 #	2113	-0-	-57 B	-1689	2077	2	36	9	N	33				74
06	2100 #	2075	-0-	-25 B	-1714	2047	2	28	9	N	25				99
*07	2170 #	2185	-0-	15 B	-1699	2157	2	28	9	N	25				124
08	2108 N	2129	-0-	21 B	-1678	2100	2	29	9	N	26				150
09	2070 N	2413	-0-	343 B	-1335	2400	2	13	9	N	12				162
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954					CNTY: GOLIAD						
FULLER-NEWTON ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	220588	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14148 -	14168		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-				40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-				40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-				40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-				40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-				40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61				N	-0-				40
WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.)				95556 504	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
RAMTEX ENERGY LLC				690225											
RIVERDALE				WELL #:	2	RRCID ->	189496	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	11787	PERF. 8802 -	8828		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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	CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

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

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA)		95558 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931												
SCHERER		WELL #:		2	RRCID ->	275527	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	6696	PERF.	6538 - 6554		
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	CODE	BALANCE
04		7590 X	4129	-0-	-3461	-0-	519 1	3604 2	N		5		323	
05		7843 X	3814	-0-	-4029	-0-	548 1	3265 2	N		1		324	
06		5730 X	2956	-0-	-2774	-0-	470 1	2464 2	N		20	178 1	166	
07		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			N		-0-		166	
08		DLQ G-10	827	-0-	827	827	492 1	327 2	N		7		173	
09		DLQ G-10	2612	-0-	2612	3439	508 1	2102 2	N		2		175	

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
SCHERER		WELL #:		1	RRCID ->	269578	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6582 - 6588		
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	CODE	BALANCE
04		5280 X	3097	-0-	-2183	-0-	3097 3		N		-0-		161	
05		5456 X	2977	-0-	-2479	-0-	2940 3	37 9	N		34		195	
06		3720 X	2679	-0-	-1041	-0-	2679 3		N		-0-		195	
07		3844 X	1417	-0-	-2427	-0-	1416 3	1 9	N		1	177 1	19	
08		3472 X	1611	-0-	-1861	-0-	1611 3		N		-0-		19	
09		3090 X	1560	-0-	-1530	-0-	1494 3	66 9	N		60		79	

WEARDEN (FRIO)		95569 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
VAQUERO OPERATING		882776												
WEARDEN B		WELL #:		1 C	RRCID ->	251052	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	4632	PERF.	4066 - 4070		
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	CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		17 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17 3		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN (4450) 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 VAQUERO OPERATING 882776
 WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 229496 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	29 N	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	27 N	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	19 N	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	4980 #	2257	-0-	-2723	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
05	5146 #	522	-0-	-4624	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	4590 #	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
07	4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
08	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-					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

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

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

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

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

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2850	2758	-0-	-92	-0-	2645	2	113	9	N	103	185	1			119
05	2945	2478	-0-	-467	-0-	2371	2	107	9	N	97					216
06	2850	2665	-0-	-185	-0-	2567	2	98	9	N	89	190	1			115
07	3022	3022	-0-	-0-	-0-	50	1	2852	2	N	109					224
						120	9									
08	3022 #	2606	-0-	-416	-0-	28	1	2478	2	N	91	182	1			133
						100	9									
09	3022 #	NO RPT	-0-	-3022	-0-					N	NO RPT					133

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2881	2	25	9	N	23					60
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2492	2	30	9	N	27					87
06	2280 N	2168	-0-	-112	-0-	2146	2	22	9	N	20					107
07	2759 N	2272	-0-	-487	-0-	2229	2	43	9	N	39					146
08	2511 N	2028	-0-	-483	-0-	2021	2	7	9	N	6					152
09	2160 N	1865	-0-	-295	-0-	1858	2	7	9	N	6					158

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

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

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.// 95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.// 419886											
ALBRECHT		WELL #: 1		RRCID -> 188997		COMPL. DATE 11/25/2001		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10192		- 10284	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	5460 X	5075	-0-	-385	-0-	5002	2	73 9	Y	66	96 1	155	
05	6107 X	5268	-0-	-839	-0-	5179	2	89 9	Y	81	184 1	52	
06	5910 X	4166	-0-	-1744	-0-	4124	2	42 9	Y	38		90	
07	6107 X	5293	-0-	-814	-0-	5214	2	79 9	Y	72		162	
08	DLQ G-10	4638	-0-	4638	4638	4548	2	90 9	Y	82		244	
09	DLQ G-10	4922	-0-	4922	9560	4860	2	62 9	Y	56	186 1	114	

ALBRECHT		WELL #: 3		RRCID -> 203170		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10276		- 10306	
04	3630 X	2868	-0-	-762	-0-	2858	2	10 9	Y	9		126	
05	3751 X	2760	-0-	-991	-0-	2725	2	35 9	Y	32		158	
06	3180 X	2663	-0-	-517	-0-	2645	2	18 9	Y	16		174	
07	3286 X	2233	-0-	-1053	-0-	2212	2	21 9	Y	19		193	
08	DLQ G-10	3121	-0-	3121	3121	3071	2	50 9	Y	45	180 1	58	
09	DLQ G-10	1915	-0-	1915	5036	1875	2	40 9	Y	36		94	

ALBRECHT, EMMETT		WELL #: 1		RRCID -> 268023		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9686		- 10209	
04	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3785	2	119 9	N	108	163 1	187	
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3468	2	101 9	N	92		279	
06	3240 X	2820	-0-	-420	-0-	2800	2	20 9	N	18		297	
07	4030 X	3692	-0-	-338	-0-	3640	2	52 9	N	47		344	
08	DLQ G-10	3442	-0-	3442	3442	3376	2	66 9	N	60	339 1	65	
09	DLQ G-10	3209	-0-	3209	6651	3184	2	25 9	N	23		88	

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		RRCID -> 191774		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 14726		PERF.10827		- 10868	
BIG EASY		WELL #: 1											
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	30	1	170 2	N	36		270	
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	40	9	31 1	N	15		285	
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	17	9	29 1	N	9	174 1	120	
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	10	9	29 1	N	14		134	
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	15	9	29 1	N	20		154	
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	22	9	30 1	N	13		167	
						14	9						

RAMTEX ENERGY LLC		690225		RRCID -> 164234		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10896		- 11284	
DAVIS		WELL #: 1											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	

BREEDEN		WELL #: 1-L		RRCID -> 164554		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10671		- 10941	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225							
REUTTER		WELL #:		1	RRCID ->	165024	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10630 - 10911
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100

ENKE		WELL #:		1	RRCID ->	165844	COMPL. DATE	05/11/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10588 - 10693
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31

DAVIS		WELL #:		3	RRCID ->	169888	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11281 - 11291
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	206
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	206
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	206
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	206
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	206
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	206

REUTTER-DOHMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170068	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10490 - 10900
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.		871137									
HEINRICH HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10619 - 10623
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572			N	NO RPT	27
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572			N	NO RPT	27
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572			N	NO RPT	27
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572			N	NO RPT	27
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572			N	NO RPT	27
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572			N	NO RPT	27

 WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	565	1	619	2	N	50	180	1	62
						55	9							
05	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	589	1	638	2	N	62			124
						68	9							
06	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	578	1	669	2	N	50			174
						55	9							
07	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	573	1	618	2	N	18	177	1	15
						20	9							
08	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	619	1	714	2	N	-0-			15
*09	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	562	1	723	2	N	-0-			15

 WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HILCORE ENERGY COMPANY 386310
 MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

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

 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

 WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

04	9330 X	6918	-0-	-2412	-0-	6789	2	129	9	N	117	177	1	202
05	9517 X	7149	-0-	-2368	-0-	7043	2	106	9	N	96	169	1	129
06	8670 X	6407	-0-	-2263	-0-	6291	2	116	9	N	105			234
07	7161 X	6237	-0-	-924	-0-	6121	2	116	9	N	105	182	1	157
08	7161 X	6391	-0-	-770	-0-	6275	2	116	9	N	105			262
09	6930 X	5932	-0-	-998	-0-	5823	2	109	9	N	99	174	1	187

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.// 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
RAMTEX ENERGY LLC 690225												
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300) 95850 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723												
DOHMANN 80 WELL #: 2 RRCID -> 280085 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301												
04	21360	NO RPT	-0-	-21360	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	22072	NO RPT	-0-	-22072	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	21360	NO RPT	-0-	-21360	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	DELQ PR	6752	-0-	6752	6752	6752	6752 2		N	-0-		-0-
*09	15172 R	8420	-0-	-6752	-0-	-0-	8420 2		N	-0-		-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD												
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945												
PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2016 - P/A 11/04/2016

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

04	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1108	2	39	9	N	35					147
05	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1193	2	32	9	N	29					176
06	960 #	886	-0-	-74	-0-	858	2	28	9	N	25					201
07	1178 #	493	-0-	-685	-0-	462	2	31	9	N	28	190	1			39
08	1240 #	567	-0-	-673	-0-	555	2	12	9	N	11					50
09	1200 #	459	-0-	-741	-0-	457	2	2	9	N	2					52

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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

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

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

WEESATCHE, SOUTH (2200)			95850 800		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
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				
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

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

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

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723												
DOHMANN "A"			WELL #: 4		RRCID -> 234520			COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066				
04		8460 #	8010	-0-	-450	-0-	8010	2			N	-0-			-0-
05		8122 #	7920	-0-	-202	-0-	7920	2			N	-0-			-0-
06		7780 R	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-			-0-
*07		7810 R	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	6264	-0-	6264	6264	6264	2			N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	7860	-0-	7860	14124	7860	2			N	-0-			-0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750)			95852 750		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
SADDLE LAKE ENERGY, LLC			743067												
ARNECKE			WELL #: 1		RRCID -> 201408			COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NELSON, JAMES L.			604295												
E. HENKE			WELL #: 1		RRCID -> 242488			COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098				
04		390 X	385	-0-	-5	-0-	230	1	155	9	N	141	127	1	63
05		434 X	390	-0-	-44	-0-	235	1	155	9	N	141	157	1	47
06		420 X	390	-0-	-30	-0-	235	1	155	9	N	141	155	1	33
07		434 X	390	-0-	-44	-0-	235	1	155	9	N	141	149	1	25
08		403 X	356	-0-	-47	-0-	235	1	121	9	N	110			135
09		390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			135

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	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
04		600 N	532	-0-	-68	-0-	300 1	232 9	N		211	180 1		210
05		620 N	548	-0-	-72	-0-	310 1	238 9	N		216	179 1		247
06		540 N	511	-0-	-29	-0-	300 1	211 9	N		192	350 1		89
07		558 N	551	-0-	-7	-0-	310 1	241 9	N		219	173 1		135
08		558 N	532	-0-	-26	-0-	310 1	222 9	N		202	179 1		158
09		510 N	495	-0-	-15	-0-	290 1	205 9	N		186	178 1		166

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	
04		480 N	391	-0-	-89	-0-	54 1	337 2	N		-0-			-0-
05		434 N	376	-0-	-58	-0-	26 1	350 2	N		-0-			-0-
06		510 N	372	-0-	-138	-0-	26 1	346 2	N		-0-			-0-
07		403 N	347	-0-	-56	-0-	29 1	318 2	N		-0-			-0-
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	29 1	349 2	N		-0-			-0-
*09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	60 1	365 2	N		-0-			-0-

THOMAS, ANNE				WELL #:	4	RRCID ->	108593	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10812 - 10828	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352		RRCID ->	105753	COMPL. DATE	05/18/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10750 - 10792	
SMITH, JACK				WELL #:	1									
04		8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	594 1	7914 2	Y		30			187
							33 9							
05		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	542 1	4210 2	Y		78	177 1		88
							86 9							
06		4200 X	823	-0-	-3377	-0-	250 1	573 2	Y		-0-			88
07		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	561 1	4826 2	Y		6			94
							7 9							
08		10602 X	6011	-0-	-4591	-0-	621 1	5376 2	Y		13			107
							14 9							
09		8550 X	6058	-0-	-2492	-0-	612 1	5438 2	Y		7			114
							8 9							

WEESATCHE, W. (J SAND)				95853 190	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: GOLIAD				
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352										
WEISE, ANNIE				WELL #:	1	RRCID ->	210500	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9921 - 9935	
04		1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	124 1	1655 2	Y		20			177
							22 9							
05		2077 #	1833	-0-	-244	-0-	202 1	1567 2	Y		58	178 1		57
							64 9							
06		2010 #	1528	-0-	-482	-0-	463 1	1061 2	Y		4			61
							4 9							
07		2077 #	1646	-0-	-431	-0-	171 1	1469 2	Y		5			66
							6 9							
08		1922 #	1164	-0-	-758	-0-	107 1	1051 2	Y		5			71
							6 9							
09		1800 #	1021	-0-	-779	-0-	103 1	915 2	Y		3			74
							3 9							

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.) 95853 205 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 TRISTAR EXPLORATION, INC 8711101
 SMITH, JACK WELL #: 3 RRCID -> 188971 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3839 - 3845

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

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

04	120 #	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-			100
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			100
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-			100
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			100
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			100
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			100

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	N	1			66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			66

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

04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			141
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			141
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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

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

WEESATCHE, WEST (10,400) 95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 GRUETZMACHER WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405

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

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

04	450 #	373	-0-	-77	-0-	60	1	313	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	465 #	365	-0-	-100	-0-	31	1	334	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	450 #	367	-0-	-83	-0-	30	1	337	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 #	338	-0-	-34	-0-	30	1	308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	400 R	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360 #	343	-0-	-17	-0-	30	1	313	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WELDER RANCH 96110 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 VAQUERO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 252483 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090

04	1230	779	-0-	-451	-0-	99	1	641	2	N	35	-0-	-0-	-0-	50
						39	9								
05	1271	675	-0-	-596	-0-	20	1	655	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	50
06	1230	372	-0-	-858	-0-	372	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	50
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	57	1	633	2	N	59	109	1	-0-	-0-
						65	9								
*08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WELDER RANCH (2950)			96110 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
CAMOIL, INC.			127449									
SMAJSTRILA UNIT			WELL #:	1R	RRCID ->	151159	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	2620 - 2630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

WELDER RANCH (5300)			96110 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336									
KYLE			WELL #:		RRCID ->	257860	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5300 - 5304
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2011												

WINRIGHT OIL COMPANY, LLC			932472									
WELDER, PATRICK H.			WELL #:	5	RRCID ->	265973	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5330 - 5384
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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		
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			68
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			68
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			68
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			68
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			68
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			68

U1 RANCH OIL			880291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
LUKER, B. J.			604295											
RAU			WELL #:		1	RRCID ->	177976	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7600 - 7640		
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	351	2	4	9	N	4		60
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	N	5		65
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	235	2	2	9	N	2		67
07	372	N	224	-0-	-148	-0-	223	2	1	9	N	1		68
08	465	N	214	-0-	-251	-0-	213	2	1	9	N	1		69
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	N	1		70

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

WESSENDORF (LULING)			96478 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.			186835											
WESSENDORF			WELL #:		2	RRCID ->	195877	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 3350 - 3450		
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESSENDORF			WELL #:		4 L	RRCID ->	199104	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6191 - 6194		
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16														

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	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WEST RANCH 'A'			WELL #: 384		RRCID -> 145258		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 5570 - 5586				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WEST RANCH 'A'			WELL #: 288		RRCID -> 147983		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6488		PERF. 5616 - 5619				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WEST RANCH "A"			WELL #: 351		RRCID -> 250218		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 5619 - 6008				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WEST RANCH (BENNVUE, 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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (DISCORBIS)		//CONT.//		96545 169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH 'A'		WELL #:		520	RRCID ->	146173	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4530 - 4538
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (FRIO 383)				96545 208	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.				147847								
TURNER, E. A. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	172144	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6108 - 6110
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (FRIO 383)		//CONT.//		96545 208	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
VANDERBILT STATE -B-				WELL #: 10	RRCID -> 254348	COMPL. DATE 10/08/2009	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 6054	- 6060	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (GLASSCOCK)				96545 351	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
DRUMMOND, J. H.				WELL #: 3	RRCID -> 270513	COMPL. DATE 08/03/1939	TOTAL DEPTH 5569	PERF. 5550	- 5569	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-				WELL #: 16	RRCID -> 051199	COMPL. DATE 09/04/1971	TOTAL DEPTH 5552	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-				WELL #: 44	RRCID -> 087621	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 5562	PERF. 5029	- 5096	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

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

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

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

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

WEST RANCH "A" WELL #: 386 U RRCID -> 136096 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5038 - 5052

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2016 - PLUGGED 09/19/16

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST RANCH "A"		WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
WEST RANCH "A"		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	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			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
WEST RANCH 'A'		WELL #: 528		RRCID -> 155740		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
WEST RANCH "A"		WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
WEST RANCH "A"		WELL #: 384		RRCID -> 206749		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WEST RANCH -A-		WELL #: 484		RRCID -> 207955		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 403		RRCID -> 212276		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4944 - 5010				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 35		RRCID -> 212289		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 342		RRCID -> 212779		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 377		RRCID -> 214446		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 362		RRCID -> 214457		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 6353 PERF. 5021 - 5092				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/14/2016												

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		47	RRCID ->	214458	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	5138	PERF. 4993 - 5090
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		364	RRCID ->	214462	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	6355	PERF. 4966 - 5054
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		430	RRCID ->	214463	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	5857	PERF. 4972 - 5062
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		494	RRCID ->	214470	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	6468	PERF. 4957 - 5050
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		363	RRCID ->	229486	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4996 - 5052
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		493	RRCID ->	230655	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 4956 - 5050
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	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								
WEST RANCH -A-		WELL #:		433	RRCID ->	230810	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4987 - 5059
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #:		378	RRCID ->	235328	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	4950 - 4958
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		540 H	RRCID ->	250900	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	5090	PERF.	5030 - 5188
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2016												

WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	271763	COMPL. DATE	09/29/2012	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	4964 - 4970
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MERIDIAN OIL PRODUCTION INC.		561133										
WEST RANCH -A-		WELL #:		358	RRCID ->	132587	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4942 - 4952
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	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	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007	N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	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 #: 103		RRCID -> 142731		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #: 72		RRCID -> 144535		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 501		RRCID -> 145768		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3404 - 3428					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #: 76		RRCID -> 147676		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #: 15		RRCID -> 148606		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #: 510		RRCID -> 149063		COMPL. DATE 08/12/1993		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #: 415		RRCID -> 150476		COMPL. DATE 06/23/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//	96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
WEST RANCH 'A'		WELL #:	109	RRCID ->	151651	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	5126	PERF.	3426 - 3444
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #:	115	RRCID ->	155493	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	5104	PERF.	3526 - 3531
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

WEST RANCH 'A'			WELL #:	522	RRCID ->	146234	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	5437 - 5441			

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

TONEY, M. H., MRS.			WELL #:	82 D	RRCID ->	253229	COMPL. DATE	07/29/1988	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5436 - 5463			

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

WEST 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			

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

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

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

DRUMMOND				WELL #:	6	RRCID ->	102146	COMPL. DATE	05/31/1967	TOTAL DEPTH	5776	PERF.	5762 - 5772	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"				WELL #:	305	RRCID ->	109255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5685 - 5692	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:	155	RRCID ->	111110	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	5833	PERF.	5145 - 5153	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"				WELL #:	375 L	RRCID ->	114005	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5650 - 5694	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"				WELL #:	278	RRCID ->	114885	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5674 - 5678	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"				WELL #:	389	RRCID ->	121517	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5684 - 5689	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 - 5646
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		336	RRCID ->	184570	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	5628 - 5638
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5646 - 5656
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5748
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH A		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	5616 - 5626
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH "A"		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5673 - 5688
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5648 - 5679
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	5666 - 5690
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6312 - 6316
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	5699 - 5732
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		485	RRCID ->	200526	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	5638 - 5648
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		394	RRCID ->	200547	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	5854	PERF.	5641 - 5671
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		383	RRCID ->	200548	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	5632 - 5668
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WEST RANCH -A-		WELL #:		172	RRCID ->	200575	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5682 - 5708				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		202	RRCID ->	200756	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5742 - 5774				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5666 - 5696				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5700 - 5744				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		140	RRCID ->	200838	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	5724 - 5756				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5616 - 5650				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660 - 5690				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 - 5750
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5670 - 5690
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5685 - 5720
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5695 - 5730
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	5696 - 5730
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670 - 5720
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		212	RRCID ->	205852	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	5781	PERF.	5738 - 5756
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 - 5708
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		136	RRCID ->	206871	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5734 - 5764
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5730 - 5760
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	5701 - 5730
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5722 - 5740
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5705 - 5738
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	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 #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	5668 - 5674		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WEST RANCH (41-A & 98-A CONS.)				96545 691	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WEST RANCH 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	232763	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	5786 - 5792		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (80-A)				96545 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		455	RRCID ->	280571	COMPL. DATE	05/16/2015	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	3535 - 3570		
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:	520	RRCID ->	280572	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	2925 - 2960	
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH "A"			WELL #:	344	RRCID ->	135480	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	6519	PERF. 3814 - 3833
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT 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
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT 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
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
BXP OPERATING, LLC		042191										
NAVIDAD RIVER UNIT		WELL #: 2R		RRCID -> 234220		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 7001		PERF. 6516 - 6520		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	100	1	124	2	N	-0-	-0-
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	100	1	117	2	N	-0-	-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	100	1	157	2	N	-0-	-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	100	1	166	2	N	-0-	-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	100	1	156	2	N	-0-	-0-
*09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	100	1	145	2	N	-0-	-0-

GRAVES		WELL #: 6		RRCID -> 234225		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 5777 - 5781		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HACKBARTH		WELL #: 2D		RRCID -> 247519		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 6038		PERF. 5620 - 5630		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HACKBARTH-BURES		WELL #: 1		RRCID -> 250766		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 5879 - 5882		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NAVIDAD RIVER ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 252924		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6303 - 6306		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROBBINS		WELL #: 2		RRCID -> 256490		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7401		PERF. 8649 - 9024		
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 09316 09/30/2015

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191												
KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719												
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
04		11790 X	5716	-0-	-6074	-0-	5640	2	76	9	N	88
05		10168 X	5512	-0-	-4656	-0-	5433	2	79	9	N	160
06		7950 X	6254	-0-	-1696	-0-	6185	2	69	9	N	50
07		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	650	1	7004	2	N	86
							40	9				
08		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	650	1	6328	2	N	122
							40	9				
*09		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	650	1	6421	2	N	149
							30	9				
ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014												
04		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	714	1	4108	2	N	308
							737	9				
05		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	655	1	4243	2	N	324
							1014	9				
06		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	650	1	4071	2	N	312
							780	9				
07		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	795	1	4443	2	N	371
							870	9				
08		5921 X	4935	-0-	-986	-0-	304	1	4244	2	N	224
							387	9				
09		5730 X	4588	-0-	-1142	-0-	294	1	4250	2	N	93
							44	9				
ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270												
04		1860 X	689	-0-	-1171	-0-	95	1	544	2	N	64
							50	9				
05		1922 X	911	-0-	-1011	-0-	100	1	649	2	N	33
							162	9				
06		787 X	787	-0-	-0-	-0-	93	1	584	2	N	133
							110	9				
07		806 X	204	-0-	-602	-0-	13	1	75	2	N	60
							116	9				
08		899 X	170	-0-	-729	-0-	4	1	50	2	N	165
							116	9				
09		870 X	462	-0-	-408	-0-	2	1	35	2	N	194
							425	9				
SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT
NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401												
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.//		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
HAFERNICK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274193		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-				-0-

SIMONS-VANCE		WELL #: 1		RRCID -> 280417		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376							
04	6300 X	1136	-0-	-5164	-0-	1136	2			N	-0-				-0-
05	6510 X	1149	-0-	-5361	-0-	1149	2			N	-0-				-0-
06	6300 X	687	-0-	-5613	-0-	687	2			N	-0-				-0-
07	6510 X	1202	-0-	-5308	-0-	1202	2			N	-0-				-0-
08	6510 X	1251	-0-	-5259	-0-	1251	2			N	-0-				-0-
*09	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	168	1	2059	2	N	-0-				-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697		RRCID -> 155763		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 162254		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 6		RRCID -> 194618		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 4		RRCID -> 196683		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.// 96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.// 665697								
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 7		RRCID -> 200918		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HASDORFF "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203210		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200		
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	979	1	24	9	50
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1050	1	25	9	44
06	1050 N	968	-0-	-82	-0-	943	1	25	9	36
07	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	967	1	33	9	66
08	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	998	1	35	9	55
*09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	958	1	37	9	89

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 9		RRCID -> 203592		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HASDORFF "A"		WELL #: 3		RRCID -> 214304		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150		
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 214981		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 216081		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 17		RRCID -> 221934		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON								
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		665697												
MCDOWELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5410 - 5602					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCDOWELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	247338	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5378 - 5384					
04	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	600	1	4914	2	N	-0-					203
05	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	618	1	4924	2	N	3					206
						3	9									
06	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	600	1	4685	2	N	-0-					206
07	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	620	1	4202	2	N	-0-					206
08	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	618	1	3818	2	N	-0-					206
*09	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	570	1	3392	2	N	-0-					206
MCDOWELL		WELL #:		4	RRCID ->	250403	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6208 - 6326					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILHELM (2180) 97415 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 LOW-END OIL LLC 510360
 FRIEDRICKS, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 046504 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 2180 - 2183

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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 12/05/2013 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7656 - 7676

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

WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

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

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

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2016 - P/A 11/08/2016

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 KRAM ENERGY 476621
 SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2014																

WOLF DEN (10800 SAND) 98390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 MUSSELLMAN WELL #: RRCID -> 231667 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 10796 - 10894

04	1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					117
05	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					117
06	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					117
07	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					117
08	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					117
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WOLFSDORF (MIOCENE 1225) 98430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 EXPRESS OIL CO. 257068
 ENGLAND WELL #: RRCID -> 199923 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1226 - 1240

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

WOOD HIGH (5300) 98473 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 DRIVER OIL & GAS, INC. 229320
 BURNS, FINDLEY H. WELL #: RRCID -> 075706 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334

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

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 M. E. OPERATING 245867
 ST. JOHNS HEIRS WELL #: RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

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

WOODSBORO (3100) 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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		4564	4564	-0-	-0-	-0-	660	1	3904	2	N	-0-				80
05		3534	2597	-0-	-937	-0-	651	1	1946	2	N	-0-				80
06		3420	2116	-0-	-1304	-0-	600	1	1516	2	N	-0-				80
07		3669	3669	-0-	-0-	-0-	682	1	2987	2	N	-0-				80
08		3534	2947	-0-	-587	-0-	352	1	2595	2	N	-0-				80
09		3420	3329	-0-	-91	-0-	690	1	2639	2	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

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

WOODSBORO (3150) 98626 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 R. S. I. WELL #: 3 RRCID -> 274964 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3656

04	05	06	07	08	*09											
04		6431	6431	-0-	-0-	-0-	341	1	6090	2	N	-0-				-0-
05		6321	6321	-0-	-0-	-0-	348	1	5973	2	N	-0-				-0-
06		6580	6580	-0-	-0-	-0-	372	1	6208	2	N	-0-				-0-
07		6021	6021	-0-	-0-	-0-	330	1	5691	2	N	-0-				-0-
08		6767	6767	-0-	-0-	-0-	308	1	6459	2	N	-0-				-0-
*09		7932	7932	-0-	-0-	-0-	377	1	7555	2	N	-0-				-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

04	05	06	07	08	09											
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOODSBORO (3400) 98626 482 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 R. S. I. WELL #: 5 RRCID -> 280156 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3626

04	05	06	07	08	*09											
04		8400	4631	-0-	-3769	-0-	120	1	4511	2	N	-0-				-0-
05		8680	4031	-0-	-4649	-0-	120	1	3911	2	N	-0-				-0-
06		8400	2575	-0-	-5825	-0-	62	1	2513	2	N	-0-				-0-
07		8680	4627	-0-	-4053	-0-	240	1	4387	2	N	-0-				-0-
08		6164 R	6164	-0-	-0-	-0-	240	1	5924	2	N	-0-				-0-
*09		4929 R	4929	-0-	-0-	-0-	248	1	4681	2	N	-0-				-0-

WOODSBORO (3500)		98626 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
CORE E & P CORP.		178381													
OCONNOR, M. E.		WELL #:		6 T	RRCID ->	083329	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	3350 - 3354			
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (4000)		98626 528		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
WOOD RIVER RANCH 'D'		WELL #:		4	RRCID ->	274196	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	3848 - 3853
04	7200	4443	-0-	-2757	-0-	240	1	4203	2	N	-0-	-0-
05	7440	3427	-0-	-4013	-0-	279	1	3148	2	N	-0-	-0-
06	6750 #	3012	-0-	-3738	-0-	300	1	2712	2	N	-0-	-0-
07	6510 #	3647	-0-	-2863	-0-	248	1	3399	2	N	-0-	-0-
08	5518 #	3135	-0-	-2383	-0-	128	1	3007	2	N	-0-	-0-
09	4440 #	2651	-0-	-1789	-0-	210	1	2441	2	N	-0-	-0-

WOODSBORO (4900)		98626 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
R. S. I.		WELL #:		2	RRCID ->	272660	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5052 - 5056
04	6944	6944	-0-	-0-	-0-	450	1	6469	2	N	23	155
05	6253	6253	-0-	-0-	-0-	450	1	5759	2	N	40	195
06	7197	7197	-0-	-0-	-0-	480	1	6687	2	N	27	222
07	6261	6261	-0-	-0-	-0-	308	1	5909	2	N	40	262
08	5638	5638	-0-	-0-	-0-	308	1	5286	2	N	40	302
*09	5442	5442	-0-	-0-	-0-	261	1	5137	2	N	40	342

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

WORD (EDWARDS)		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086431		COMPL. DATE 11/29/1979			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	162 1 257 3	1263 2 121 9	Y	110	126 2	19
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	152 1 289 3	1401 2 107 9	Y	97	84 2	32
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	171 1 268 3	1229 2 98 9	Y	89	75 2	46
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	175 1 282 3	1386 2 99 9	Y	90	101 2	35
08	DLQ G-10	1826	-0-	1826	1826	139 1 265 3	1326 2 96 9	Y	87	89 2	33
09	DLQ G-10	1654	-0-	1654	3480	127 1 227 3	1210 2 90 9	Y	82	86 2	29

SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103566		COMPL. DATE 01/03/1983			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606		
04	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	672 1 1150 3	5135 2 80 9	Y	73	81 2	13
05	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	663 1 1321 3	6038 2 73 9	Y	66	57 2	22
06	6870 X	6545	-0-	-325	-0-	664 1 1108 3	4705 2 68 9	Y	62	52 2	32
07	7099 X	6714	-0-	-385	-0-	631 1 1086 3	4923 2 74 9	Y	67	73 2	26
08	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	593 1 1205 3	5565 2 83 9	Y	75	72 2	29
*09	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	509 1 964 3	4794 2 74 9	Y	67	72 2	24

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 105749		COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500		
04	6930 X	5974	-0-	-956	-0-	573 1 979 3	4382 2 40 9	Y	36	41 2	6
05	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	622 1 1180 3	5727 2 41 9	Y	37	31 2	12
06	6930 X	2329	-0-	-4601	-0-	237 1 372 3	1705 2 15 9	Y	14	19 2	7
07	6758 X	982	-0-	-5776	-0-	93 1 149 3	733 2 7 9	Y	6	11 2	2
08	7223 X	6343	-0-	-880	-0-	507 1 966 3	4826 2 44 9	Y	40	27 2	15
*09	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	819 1 1463 3	7803 2 72 9	Y	65	57 2	23

SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167836		COMPL. DATE 02/06/1998			TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642		
04	449 X	-0-	-0-	-449	-0-			Y	-0-		-0-
05	53 X	53	-0-	-0-	-0-	2 1 3 3	19 2 29 9	Y	26	26 2	-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1 3 3	19 2 34 9	Y	31	31 2	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1 4 3	27 2 25 9	Y	23	23 2	-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13 1 18 3	127 2 110 9	Y	100	100 2	-0-
*09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7 1 10 3	69 2 96 9	Y	87	87 2	-0-

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	169137	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	13730	PERF.13504 -	13610	
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

04		992 N	992	-0-	-0-	-0-	96 1	730 2	Y	-0-			-0-
							166 3						
05		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	97 1	880 2	Y	-0-			-0-
							194 3						
06		996 N	996	-0-	-0-	-0-	102 1	723 2	Y	-0-			-0-
							171 3						
07		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	100 1	781 2	Y	-0-			-0-
							174 3						
08		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	83 1	774 2	Y	-0-			-0-
							169 3						
*09		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	88 1	832 2	Y	-0-			-0-
							168 3						

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173087	COMPL. DATE	02/15/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13580 -	13635	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-		-0-	

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		665748	RRCID ->	107451	COMPL. DATE	09/20/1983	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13435 -	13700	
MELNAR, FRED ESTATE UNIT				3									
04		1170 X	586	-0-	-584	-0-	575 3	11 9	N	10		179	
05		1023 X	565	-0-	-458	-0-	565 3		N	-0-		179	
06		990 X	519	-0-	-471	-0-	502 3	17 9	N	15		194	
07		899 X	511	-0-	-388	-0-	491 3	20 9	N	18	187 1	25	
08		899 X	484	-0-	-415	-0-	484 3		N	-0-		25	
09		600 X	415	-0-	-185	-0-	415 3		N	-0-		25	

JANAK, F. W.		WELL #:		1	RRCID ->	121034	COMPL. DATE	04/22/1986	TOTAL DEPTH	13853	PERF.13435 -	13565	
04		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		N	-0-		18	
05		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3		N	-0-		18	
06		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-		18	
07		1519 X	1493	-0-	-26	-0-	1493 3		N	-0-		18	
08		1550 X	1489	-0-	-61	-0-	1489 3		N	-0-		18	
09		1500 X	1383	-0-	-117	-0-	1383 3		N	-0-		18	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		916954	RRCID ->	087617	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	14236	PERF.13393 -	13513	
MELNAR, FRED ESTATE				1									
04		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	946 1	1726 2	Y	74	77 1	18	
							81 9						
05		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	943 1	2150 2	Y	117	121 1	14	
							129 9						
06		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	1008 1	2461 2	Y	93		107	
							102 9						
07		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	1027 1	2648 2	Y	67	169 1	5	
							74 9						
08		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	1105 1	2960 2	Y	55		60	
							61 9						
*09		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	1101 1	2634 2	Y	85	52 1	93	
							94 9						

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
MELNAR, FRED EST. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100240	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL DEPTH	14013	PERF.13835	- 13958
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	220953	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13473	- 13712
04	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	1093	1	6451	2	N	73	75 1 19
						80	9					
05	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	984	1	6512	2	N	59	67 1 11
						65	9					
06	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	1044	1	7521	2	N	82	93
						90	9					
07	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	1062	1	8073	2	N	67	153 1 7
						74	9					
08	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	996	1	7102	2	N	81	88
						89	9					
*09	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	931	1	5874	2	N	56	76 1 68
						62	9					

MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	223240	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	13889	PERF.13343	- 13699
04	5490 X	3424	-0-	-2066	-0-	312	1	3071	2	N	37	39 1 13
						41	9					
05	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	358	1	3965	2	N	-0-	6 1 7
06	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	318	1	3670	2	N	-0-	7
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	308	1	3734	2	N	34	34 1 7
						37	9					
08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	363	1	4278	2	N	53	60
						58	9					
09	3840 X	3740	-0-	-100	-0-	313	1	3412	2	N	14	50 1 24
						15	9					

WORD (WILCOX, LOWER)		98766 284		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	275678	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	10070	PERF.10048	- 10074
04	7500	736	-0-	-6764	55863	28	1	585	2	N	44	49 2 8
						75	3	48	9			
05	3100 N	3034	-0-	-66	55797	67	1	2472	2	N	143	104 2 47
						338	3	157	9			
06	3000 N	3136	-0-	136 B	55933	93	1	2541	2	N	167	128 2 86
						318	3	184	9			
07	3100 N	2572	-0-	-528 B	55405	75	1	2106	2	N	138	170 2 54
						239	3	152	9			
08	3100 N	2364	-0-	-736 B	54669	74	1	1922	2	N	132	136 2 50
						223	3	145	9			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			54669								
09	2015	2277	-0-	262 B	54931	64	1	1852	2	N	132	135 2 47
						216	3	145	9			

MVR WILCOX GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	277806	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	13719	PERF. 9494	- 9508
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-		-0-		
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-		-0-		
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	59		N	-0-		-0-		
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	59		N	-0-		-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	59		N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			59								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	59		N	-0-		-0-		

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED PRORATED 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	180 N	58	-0-	-122	-0-	4	1	54	3	N	-0-			42
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	3	N	-0-			42
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	3	1	77	3	N	-0-			42
07	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	1	1	43	3	N	-0-			42
08	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	4	1	115	3	N	-0-			42
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-			42

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 DONNELLY WELL #: 2 RRCID -> 279374 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9311 - 9354

04	7500	7126	-0-	-374	121660	6570	2	556	9	N	505	483	1	199
05	7750	9121	-0-	1371	123031	8481	2	640	9	N	582	530	1	251
06	10440	9758	-0-	-682 B	122349	300	1	8855	2	N	548	511	1	288
						603	9							
07	9145	8992	-0-	-153 B	122196	310	1	8125	2	N	506	696	1	98
						557	9							
08	9471	7811	-0-	-1660 B	120536	310	1	6984	2	N	470	533	1	35
						517	9							
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 120536													
09	8155	7698	-0-	-457 B	120079	300	1	6922	2	N	433	350	1	118
						476	9							

PEKAR-DONNELLY WELL #: 1 RRCID -> 279405 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9358 - 9366

04	7500	22616	-0-	15116	260054	20880	2	1736	9	N	1578	1468	1	260
05	7750	29499	-0-	21749	281803	27409	2	2090	9	N	1900	1850	1	310
06	31590	27273	-0-	-4317 B	277486	25257	2	2016	9	N	1833	2015	1	128
07	27672	26144	-0-	-1528 B	275958	24286	2	1858	9	N	1689	1595	1	222
08	28658	28055	-0-	-603 B	275355	26102	2	1953	9	N	1775	1656	1	341
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 275355													
09	24676	27102	-0-	2426 B	277781	25254	2	1848	9	N	1680	1818	1	203

HAASE WELL #: 1 RRCID -> 281195 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9330 - 9392

05	0	7701	-0-	7701	7701	100	1	7049	2	N	502	539	1	336
						552	9							
06	0 W	33975	-0-	33975 B	41676	31752	2	2223	9	N	2021	1811	1	546
07	0 W	35624	-0-	35624 B	77300	33478	2	2146	9	N	1951	2309	1	188
08	0 W	33526	-0-	33526 B	110826	31557	2	1969	9	N	1790	1798	1	180
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 110826													
09	0 W	29975	-0-	29975 B	140801	28206	2	1769	9	N	1608	1492	1	296

WORD (5800) 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

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

WORD (5800) //CONT.// 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796												
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

04		2310	727	-0-	-1583	-0-	63 1	652 2	N	11		55
							12 9					
05		2387	1726	-0-	-661	-0-	150 1	1576 2	N	-0-		55
06		2310	692	-0-	-1618	-0-	5 1	687 2	N	-0-		55
07		1426 #	789	-0-	-637	-0-	67 1	709 2	N	12		67
							13 9					
08		1736 #	1077	-0-	-659	-0-	105 1	972 2	N	-0-		67
09		1680 #	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT		67

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354												
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 221411 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8858 - 8866												

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277		N	NO RPT		-0-
09		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												

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		47

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												

04		720 N	628	-0-	-92	-0-	617 2	11 9	N	10		94
05		775 N	662	-0-	-113	-0-	650 2	12 9	N	11		105
06		630 N	603	-0-	-27	-0-	588 2	15 9	N	14		119
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-	726 2	1 9	N	1	79 1	41
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1113 2	4 9	N	4		45
*09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1032 2	9 9	N	8		53

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747												

04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	584 2	50 9	N	45		80
05		599 N	599	-0-	-0-	-0-	588 2	11 9	N	10		90
06		600 N	483	-0-	-117	-0-	477 2	6 9	N	5		95
07		651 N	417	-0-	-234	-0-	415 2	2 9	N	2	77 1	20
08		888 N	888	-0-	-0-	-0-	876 2	12 9	N	11		31
*09		962 N	962	-0-	-0-	-0-	953 2	9 9	N	8		39

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426												
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074545 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A												

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

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2490 N	2234	-0-	-256	-0-	168	1	1534	2	Y	-0-		-0-
						532	3						
05	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	240	1	1984	2	Y	-0-		-0-
						466	3						
06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	173	1	1643	2	Y	-0-		-0-
						406	3						
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	174	1	1728	2	Y	-0-		-0-
						405	3						
08	2263 N	2107	-0-	-156	-0-	165	1	1573	2	Y	-0-		-0-
						369	3						
09	2190 N	2164	-0-	-26	-0-	180	1	1637	2	Y	-0-		-0-
						347	3						

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

04	6480 X	6057	-0-	-423	-0-	452	1	4521	2	Y	38	45 2	7
						1042	3	42	9				
05	6696 X	6396	-0-	-300	-0-	568	1	4717	2	Y	31	28 2	10
						1077	3	34	9				
06	7260 X	5921	-0-	-1339	-0-	458	1	4384	2	Y	31	25 2	16
						1045	3	34	9				
07	7502 X	7020	-0-	-482	-0-	525	1	5268	2	Y	36	38 2	14
						1187	3	40	9				
08	7502 X	7336	-0-	-166	-0-	569	1	5475	2	Y	40	39 2	15
						1248	3	44	9				
*09	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	555	1	5036	2	Y	38	39 2	14
						1065	3	42	9				

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

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

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

04	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	354	1	3540	2	Y	51	57 2	9
						816	3	56	9				
05	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	484	1	4017	2	Y	26	26 2	9
						917	3	29	9				
06	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	354	1	3383	2	Y	23	20 2	12
						807	3	25	9				
07	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	362	1	3630	2	Y	25	27 2	10
						819	3	28	9				
08	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	379	1	3646	2	Y	25	25 2	10
						824	3	28	9				
*09	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	388	1	3528	2	Y	25	26 2	9
						741	3	28	9				

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	104	1	1169	2	Y	-0-		-0-
						232	3						
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	131	1	1198	2	Y	-0-		-0-
						241	3						
06	1440 N	1331	-0-	-109	-0-	95	1	1027	2	Y	-0-		-0-
						209	3						
07	1550 N	1335	-0-	-215	-0-	100	1	1011	2	Y	-0-		-0-
						224	3						
08	1457 N	1322	-0-	-135	-0-	103	1	997	2	Y	-0-		-0-
						222	3						
09	1320 N	1262	-0-	-58	-0-	105	1	959	2	Y	-0-		-0-
						198	3						

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	088607	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13192 - 13441	
04	7230 X	5314	-0-	-1916	-0-	468	1	3951	2	Y	52	65 2	9
						838	3	57	9				
05	10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	769	1	7668	2	Y	81	63 2	27
						1578	3	89	9				
06	7230 X	5952	-0-	-1278	-0-	553	1	4389	2	Y	48	50 2	25
						957	3	53	9				
07	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	767	1	5900	2	Y	53	57 2	21
						1404	3	58	9				
08	8835 X	6739	-0-	-2096	-0-	539	1	4989	2	Y	44	48 2	17
						1163	3	48	9				
09	8550 X	6736	-0-	-1814	-0-	543	1	5056	2	Y	47	47 2	17
						1085	3	52	9				

RANDOW GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	089718	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	14056	PERF.	13323 - 13416	
04	7560 X	7539	-0-	-21	-0-	306	1	5867	2	Y	17	19 2	3
						1347	3	19	9				
05	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	201	1	6850	2	Y	18	15 2	6
						1502	3	20	9				
06	7890 X	5965	-0-	-1925	-0-	187	1	4670	2	Y	13	12 2	7
						1094	3	14	9				
07	8153 X	7432	-0-	-721	-0-	230	1	5896	2	Y	15	16 2	6
						1289	3	17	9				
08	8587 X	8421	-0-	-166	-0-	278	1	6663	2	Y	19	18 2	7
						1459	3	21	9				
09	8310 X	6586	-0-	-1724	-0-	198	1	5301	2	Y	15	17 2	5
						1070	3	17	9				

KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091825	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	13232 - 13585	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426								
RANDOW GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 095647		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333		
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
04	6510 X	5517	-0-	-993	-0-	223 1 968 3	4295 2 31 9	Y	28 30 2	5
05	6975 X	5002	-0-	-1973	-0-	117 1 865 3	4007 2 13 9	Y	12 13 2	4
06	6750 X	6166	-0-	-584	-0-	193 1 1112 3	4844 2 17 9	Y	15 11 2	8
07	6975 X	6595	-0-	-380	-0-	204 1 1163 3	5210 2 18 9	Y	16 18 2	6
08	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	216 1 1150 3	5141 2 19 9	Y	17 17 2	6
*09	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	224 1 1225 3	5957 2 22 9	Y	20 19 2	7

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 097122		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420		
04	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	669 1 1554 3	6689 2 59 9	Y	54 60 2	9
05	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	853 1 1626 3	7075 2 34 9	Y	31 30 2	10
06	9030 X	8188	-0-	-842	-0-	635 1 1458 3	6065 2 30 9	Y	27 23 2	14
07	9331 X	8898	-0-	-433	-0-	667 1 1519 3	6679 2 33 9	Y	30 32 2	12
08	9579 X	8814	-0-	-765	-0-	686 1 1503 3	6592 2 33 9	Y	30 30 2	12
09	9270 X	8396	-0-	-874	-0-	697 1 1359 3	6307 2 33 9	Y	30 31 2	11

GERLICH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101286		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A		
04	T. A.	794	-0-	794	1831	77 1 134 3	583 2	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	821	-0-	821	2652	68 1 134 3	619 2	Y	-0-	-0-
06	5969 X	3317	-0-	-2652	-0-	340 1 561 3	2416 2	Y	-0-	-0-
07	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	602 1 1023 3	4710 2	Y	-0-	-0-
08	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	806 1 1617 3	7579 2	Y	-0-	-0-
*09	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	675 1 1264 3	6370 2	Y	-0-	-0-

RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 101737		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500		
04	8550 X	7665	-0-	-885	-0-	571 1 1337 3	5699 2 58 9	Y	53 59 2	9
05	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	818 1 1569 3	6773 2 56 9	Y	51 43 2	17
06	8340 X	8101	-0-	-239	-0-	627 1 1451 3	5972 2 51 9	Y	46 39 2	24
07	7936 X	7583	-0-	-353	-0-	567 1 1301 3	5662 2 53 9	Y	48 53 2	19
08	8277 X	7970	-0-	-307	-0-	618 1 1366 3	5929 2 57 9	Y	52 51 2	20
09	8010 X	7806	-0-	-204	-0-	646 1 1250 3	5852 2 58 9	Y	53 54 2	19

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
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 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

04		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	429 1	6960 2	Y	63	72 2		11
							778 3	69 9					
05		8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	415 1	7509 2	Y	73	60 2		24
							859 3	80 9					
06		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	410 1	6577 2	Y	60	53 2		31
							717 3	66 9					
07		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	614 1	4727 2	Y	99	91 2		39
							1122 3	109 9					
08		6417 X	5368	-0-	-1049	-0-	425 1	3936 2	Y	83	90 2		32
							916 3	91 9					
09		6210 X	5834	-0-	-376	-0-	465 1	4335 2	Y	95	93 2		34
							929 3	105 9					

SMOLIK, ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	101798	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13236 - 13570		
04		1740 N	1603	-0-	-137	-0-	155 1	1178 2	Y	-0-			12
							270 3						
05		1767 N	1703	-0-	-64	-0-	141 1	1280 2	Y	-0-			12
							282 3						
06		1650 N	1554	-0-	-96	-0-	159 1	1127 2	Y	-0-			12
							268 3						
07		1643 N	1275	-0-	-368	-0-	121 1	945 2	Y	-0-			12
							209 3						
08		3100 N	5507	-0-	2407	2407	444 1	4159 2	Y	-0-			12
							904 3						
*09		3000 N	5527	-0-	2527	4934	449 1	4225 2	Y	-0-			12
							853 3						

HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102241	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	13753	PERF.13241 - 13347		
04		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	176 1	3376 2	Y	12	14 2		2
							781 3	13 9					
05		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	119 1	4043 2	Y	18	14 2		6
							892 3	20 9					
06		4200 X	4100	-0-	-100	-0-	128 1	3199 2	Y	15	13 2		8
							756 3	17 9					
07		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	140 1	3561 2	Y	17	18 2		7
							799 3	19 9					
08		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	148 1	3523 2	Y	17	17 2		7
							791 3	19 9					
*09		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	131 1	3480 2	Y	17	18 2		6
							719 3	19 9					

BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102953	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13254 - 13525		
04		4770 X	4648	-0-	-122	-0-	433 1	3289 2	Y	148	167 2		26
							763 3	163 9					
05		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	424 1	3849 2	Y	134	116 2		44
							858 3	147 9					
06		4770 X	4221	-0-	-549	-0-	415 1	2929 2	Y	155	119 2		80
							706 3	171 9					
07		4929 X	4649	-0-	-280	-0-	423 1	3289 2	Y	175	187 2		68
							744 3	193 9					
08	DLQ	G-10	4590	-0-	4590	4590	354 1	3306 2	Y	179	179 2		68
							733 3	197 9					
09	DLQ	G-10	4312	-0-	4312	8902	335 1	3140 2	Y	174	180 2		62
							646 3	191 9					

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

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

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

04	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	497 1	4957 2	1167 3	24 9	Y	22	25	2			4
05	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	738 1	6106 2	1419 3	33 9	Y	30	24	2			10
06	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	541 1	5149 2	1256 3	30 9	Y	27	23	2			14
07	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	540 1	5396 2	540 1	5396 2	Y	28	31	2			11
08	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	1246 3	31 9	554 1	5316 2	Y	29	29	2			11
09	6870 X	6809	-0-	-61	-0-	1230 3	32 9	565 1	5111 2	Y	28	29	2			10
						1102 3	31 9									

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

04	1620 N	1549	-0-	-71	-0-	63 1	1224 2	262 3		Y	-0-					-0-
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	41 1	1423 2	294 3		Y	-0-					-0-
06	1560 N	1495	-0-	-65	-0-	47 1	1189 2	259 3		Y	-0-					-0-
07	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	50 1	1273 2	272 3		Y	-0-					-0-
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	52 1	1252 2	268 3		Y	-0-					-0-
*09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	45 1	1218 2	241 3		Y	-0-					-0-

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

04	3240 X	1128	-0-	-2112	-0-	45 1	876 2	196 3	11 9	Y	10	11	2			2
05	3348 X	1043	-0-	-2305	-0-	24 1	833 2	179 3	7 9	Y	6	6	2			2
06	3240 X	1003	-0-	-2237	-0-	31 1	784 2	179 3	9 9	Y	8	6	2			4
07	1736 X	1570	-0-	-166	-0-	48 1	1249 2	262 3	11 9	Y	10	10	2			4
08	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	46 1	1103 2	232 3	10 9	Y	9	10	2			3
*09	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	98 1	2637 2	514 3	25 9	Y	23	18	2			8

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426								
KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152748		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512		
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
04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	318 1 563 3	5099 2 26 9	Y	24 28 2	4
05	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	315 1 639 3	5617 2 26 9	Y	24 20 2	8
06	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	276 1 472 3	4377 2 19 9	Y	17 16 2	9
07	5053 X	4972	-0-	-81	-0-	469 1 833 3	3636 2 34 9	Y	31 28 2	12
08	DLQ G-10	4890	-0-	4890	4890	391 1 819 3	3645 2 35 9	Y	32 32 2	12
09	DLQ G-10	4133	-0-	4133	9023	333 1 648 3	3121 2 31 9	Y	28 30 2	10

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 157793		COMPL. DATE 01/21/1996		TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705		
04	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	708 1 1644 3	7075 2 59 9	Y	54 62 2	9
05	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	1084 1 2067 3	8993 2 67 9	Y	61 50 2	20
06	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	806 1 1852 3	7700 2 57 9	Y	52 45 2	27
07	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	762 1 1735 3	7629 2 58 9	Y	53 59 2	21
08	12214 X	10976	-0-	-1238	-0-	852 1 1868 3	8192 2 64 9	Y	58 57 2	22
09	11820 X	10323	-0-	-1497	-0-	855 1 1642 3	7762 2 64 9	Y	58 59 2	21

F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 165406		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638		
04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	174 1 404 3	1946 2 32 9	Y	29 32 2	5
05	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	255 1 484 3	2322 2 18 9	Y	16 16 2	5
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	182 1 416 3	1949 2 15 9	Y	14 12 2	7
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	189 1 435 3	1886 2 18 9	Y	16 17 2	6
08	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	204 1 451 3	1955 2 18 9	Y	16 16 2	6
*09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	211 1 409 3	1910 2 19 9	Y	17 17 2	6

BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166965		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426															
GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
04		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	291	1	2233	2	Y	87	98	2	15
							494	3	96	9					
05		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	273	1	2496	2	Y	63	57	2	21
							536	3	69	9					
06		2730 X	2551	-0-	-179	-0-	256	1	1823	2	Y	48	44	2	25
							419	3	53	9					
07		2821 X	2765	-0-	-56	-0-	257	1	2014	2	Y	55	59	2	21
							433	3	61	9					
08		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	237	1	2231	2	Y	61	59	2	23
							471	3	67	9					
09		2670 X	2365	-0-	-305	-0-	188	1	1773	2	Y	50	55	2	18
							349	3	55	9					

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510															
04		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	167	1	3213	2	Y	23	27	2	4
							723	3	25	9					
05		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	97	1	3338	2	Y	54	40	2	18
							720	3	59	9					
06		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	111	1	2791	2	Y	48	41	2	25
							640	3	53	9					
07		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	107	1	2741	2	Y	48	54	2	19
							596	3	53	9					
08		4185 X	3643	-0-	-542	-0-	119	1	2848	2	Y	50	50	2	19
							621	3	55	9					
09		4050 X	3119	-0-	-931	-0-	93	1	2477	2	Y	46	49	2	16
							498	3	51	9					

GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100															
04		7080 X	6064	-0-	-1016	-0-	577	1	4470	2	Y	76	87	2	13
							933	3	84	9					
05		7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	651	1	5990	2	Y	80	67	2	26
							1234	3	88	9					
06		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	766	1	5503	2	Y	88	69	2	45
							1200	3	97	9					
07		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	720	1	5704	2	Y	92	101	2	36
							1160	3	101	9					
08		7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	568	1	5398	2	Y	87	90	2	33
							1080	3	96	9					
*09		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	541	1	5150	2	Y	87	89	2	31
							966	3	96	9					

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590															
04		3210 X	2890	-0-	-320	-0-	255	1	2138	2	Y	29	34	2	5
							465	3	32	9					
05		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	274	1	2716	2	Y	30	25	2	10
							570	3	33	9					
06		3210 X	3052	-0-	-158	-0-	284	1	2239	2	Y	25	22	2	13
							501	3	28	9					
07		3317 X	2997	-0-	-320	-0-	283	1	2177	2	Y	19	25	2	7
							516	3	21	9					
08		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	256	1	2368	2	Y	21	20	2	8
							550	3	23	9					
09		2790 X	2668	-0-	-122	-0-	215	1	2004	2	Y	18	20	2	6
							429	3	20	9					

WORD, N. (EDWARDS)			//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			//CONT.//		130426									
F. SOBOTIK GAS UNIT #1			WELL #:		4	RRCID ->	167950	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13450 - 13510		
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

04		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	160 1	1600 2	25 9	Y	23	26 2		4
							368 3		25 9					
05		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	221 1	1838 2	28 9	Y	25	21 2		8
							419 3		28 9					
06		1980 N	1943	-0-	-37	-0-	150 1	1430 2	22 9	Y	20	18 2		10
							341 3		22 9					
07		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	167 1	1674 2	26 9	Y	24	25 2		9
							383 3		26 9					
08		2480 N	619	-0-	-1861	-0-	48 1	458 2	8 9	Y	7	13 2		3
							105 3		8 9					
09		1950 N	454	-0-	-1496	-0-	37 1	339 2	6 9	Y	5	6 2		2
							72 3		6 9					

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1			WELL #:		11	RRCID ->	175291	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	13719	PERF.13128 - 13718		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC			WELL #:		280875	RRCID ->	086991	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	14525	PERF.13213 - 13378		
EILERS, WILLIAM A.					1									
*01		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	540 1	3056 2	13 9	Y	12	17 1		18
							13 9							
*02		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	455 1	2599 2	7 9	Y	6	16 1		8
							7 9							
*03		3782 X	3236	-0-	-546	-0-	541 1	2686 2	9 9	Y	8			16
							9 9							
*04		3660 X	2833	-0-	-827	-0-	531 1	2282 2	11 9	Y	18			34
							20 9							
05		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	531 1	2189 2	11 9	Y	10			44
							11 9							
06		3630 X	3036	-0-	-594	-0-	518 1	2512 2	6 9	Y	5	31 1		18
							6 9							
07		3751 X	3074	-0-	-677	-0-	458 1	2597 2	19 9	Y	17			35
							19 9							
08		3348 X	2992	-0-	-356	-0-	506 1	2475 2	11 9	Y	10			45
							11 9							
09		3210 X	1794	-0-	-1416	-0-	351 1	1426 2	17 9	Y	15	38 1		22
							17 9							

SMOLIK, ALBERT			WELL #:		2	RRCID ->	087460	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	14660	PERF. N/A		
*01		740 X	740	-0-	-0-	-0-	718 2	22 9		Y	20			45
*02		847 X	847	-0-	-0-	-0-	836 2	11 9		Y	10	50 1		5
*03		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1340 2	13 9		Y	12			17
*04		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4028 2	92 9		Y	84	15 1		86
*05		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5723 2	74 9		Y	67	112 1		41
*06		7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7231 2	58 9		Y	53			94
*07		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7090 2	62 9		Y	56	70 1		80
*08		7347 X	6622	-0-	-725	-0-	6542 2	80 9		Y	73	78 1		75
09		7290 X	4909	-0-	-2381	-0-	4806 2	103 9		Y	94	86 1		83

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875													
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

*01		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	309	1	Y	34	44	1	46
							37	9					
*02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	274	1	Y	22	43	1	25
							24	9					
*03		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	191	1	Y	19			44
							21	9					
*04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	121	1	Y	19			63
							21	9					
05		744 N	744	-0-	-0-	-0-	139	1	Y	30			93
							33	9					
06		1980 N	653	-0-	-1327	-0-	109	1	Y	14	65	1	42
							15	9					
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	17			59
							19	9					
08		744 N	718	-0-	-26	-0-	118	1	Y	20			79
							22	9					
09		660 N	219	-0-	-441	-0-	39	1	Y	19	66	1	32
							21	9					

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425													
04		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510													
*01		3038 X	2762	-0-	-276	-0-	2707	2	Y	50			106
*02		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3260	2	Y	41	127	1	20
*03		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4250	2	Y	46			66
*04		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4136	2	Y	63	57	1	72
*05		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4076	2	Y	49	91	1	30
*06		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4993	2	Y	36			66
*07		4185 X	4176	-0-	-9	-0-	4153	2	Y	21	49	1	38
*08		4619 X	3268	-0-	-1351	-0-	3240	2	Y	25	37	1	26
09		4470 X	2533	-0-	-1937	-0-	2503	2	Y	27	29	1	24

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431													
*01		3317 X	2861	-0-	-456	-0-	2800	2	Y	55			71
*02		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5193	2	Y	67	105	1	33
*03		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5166	2	Y	73			106
*04		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4798	2	Y	104	91	1	119
*05		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4771	2	Y	55	140	1	34
*06		6840 X	4664	-0-	-2176	-0-	4627	2	Y	34			68
*07		7068 X	5414	-0-	-1654	-0-	5372	2	Y	38	51	1	55
*08		6293 X	4969	-0-	-1324	-0-	4913	2	Y	51	54	1	52
09		5940 X	4183	-0-	-1757	-0-	4118	2	Y	59	59	1	52

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
 ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1147	2	66	9	Y	60					88
*02	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1567	2	22	9	Y	20	98	1			10
*03	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1745	2	24	9	Y	22					32
*04	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1566	2	31	9	Y	28	27	1			33
*05	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1513	2	20	9	Y	18	40	1			11
*06	2100 X	1721	-0-	-379	-0-	1708	2	13	9	Y	12					23
*07	2170 X	1723	-0-	-447	-0-	1713	2	10	9	Y	9	17	1			15
*08	1922 N	1476	-0-	-446	-0-	1467	2	9	9	Y	8	15	1			8
09	1740 N	852	-0-	-888	-0-	846	2	6	9	Y	5	8	1			5

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

*01	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	662	1	3743	2	Y	16	24	1			26
*02	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	701	1	4005	2	Y	10	24	1			12
*03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	790	1	3924	2	Y	7					19
*04	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	796	1	3422	2	Y	16					35
05	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	903	1	3719	2	Y	10					45
06	5880 X	4934	-0-	-946	-0-	843	1	4087	2	Y	4	31	1			18
07	6076 X	5794	-0-	-282	-0-	868	1	4916	2	Y	9					27
08	5890 X	4974	-0-	-916	-0-	842	1	4121	2	Y	10					37
09	5700 X	5065	-0-	-635	-0-	998	1	4050	2	Y	15	31	1			21

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

*01	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	443	1	2504	2	Y	16	32	1			33
*02	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	367	1	2094	2	Y	8	31	1			10
*03	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	414	1	2056	2	Y	7					17
*04	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	427	1	1835	2	Y	17					34
05	1953 X	1922	-0-	-31	-0-	373	1	1538	2	Y	10					44
06	2940 X	2733	-0-	-207	-0-	466	1	2261	2	Y	5	31	1			18
07	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	520	1	2943	2	Y	18					36
08	2852 X	2532	-0-	-320	-0-	428	1	2093	2	Y	10					46
09	2760 X	2121	-0-	-639	-0-	416	1	1687	2	Y	16	38	1			24

WORD, N. (EDWARDS) LGDC CORPORATION FULL SAIL		//CONT.//	98768 100 500227	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WORD, N. (EDWARDS) LGDC CORPORATION FULL SAIL		//CONT.//	98768 100 500227	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA								
		WELL #:	1	RRCID ->	230520	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14060 - 14090						

04		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	1			N	-0-					57
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					57
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					57
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

FAT TIRE		WELL #:	1	RRCID ->	239499	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13974 - 14020						

04		24450 X	21489	-0-	-2961	-0-	672	1	20813	2	N	4					172
05		25265 X	22802	-0-	-2463	-0-	868	1	21934	2	N	-0-					172
06		25978 X	25978	-0-	-0-	-0-	840	1	25121	2	N	15	163	1			24
07		23250 X	22432	-0-	-818	-0-	840	1	21580	2	N	11					35
08		25735 X	25735	-0-	-0-	-0-	868	1	24856	2	N	10					45
*09		24978 X	24978	-0-	-0-	-0-	840	1	24132	2	N	5					50

MCEWANS		WELL #:	1	RRCID ->	251466	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	11076 - 11090						

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	082190	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL DEPTH	14018	PERF.	N/A						

04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	73	1	867	3	N	-0-					114
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	82	1	864	3	N	-0-					114
06		870 N	712	-0-	-158	-0-	53	1	648	3	N	10					124
07		961 N	713	-0-	-248	-0-	48	1	665	3	N	-0-					124
08		961 N	604	-0-	-357	-0-	25	1	579	3	N	-0-					124
09		720 N	524	-0-	-196	-0-	21	1	503	3	N	-0-					124

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	089367	COMPL. DATE	07/07/1980	TOTAL DEPTH	14810	PERF.	13460 - 13538						

04		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	137	1	1626	3	N	-0-					31
05		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	162	1	1722	3	N	-0-					31
06		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	215	1	2607	3	N	19					50
07		1829 N	1128	-0-	-701	-0-	21	9	76	1	N	7					57
08		1891 N	852	-0-	-1039	-0-	35	1	817	3	N	-0-					57
09		2850 N	867	-0-	-1983	-0-	36	1	831	3	N	-0-					57

WOYTEK-EDWARDS UNIT		WELL #:	1E	RRCID ->	090502	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	13811	PERF.	13341 - 13442						

04		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05		3844 X	33	-0-	-3811	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
06		3600 X	3491	-0-	-109	-0-	448	1	3043	3	N	-0-					-0-
07		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	529	1	4304	3	N	-0-					-0-
08		DLQ G-10	4218	-0-	4218	4218	358	1	3860	3	N	-0-					-0-
09		DLQ G-10	3594	-0-	3594	7812	326	1	3268	3	N	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
				MONTHLY	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	PROD	AMT	BALANCE	

04		4320 X	3030	-0-	-1290	-0-	233	1	2769	3	N	25	109 1	28
							28	9						
05		4464 X	3800	-0-	-664	-0-	328	1	3472	3	N	-0-		28
06		3960 X	2949	-0-	-1011	-0-	225	1	2724	3	N	-0-		28
07		3782 X	2925	-0-	-857	-0-	198	1	2727	3	N	-0-		28
08	DLQ	G-10	3148	-0-	3148	3148	130	1	3018	3	N	-0-		28
09	DLQ	G-10	3146	-0-	3146	6294	129	1	3017	3	N	-0-		28

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454														
04		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	479	1	2052	3	N	-0-		37
05		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	518	1	2111	3	N	-0-		37
06		2820 X	1915	-0-	-905	-0-	246	1	1669	3	N	-0-		37
07		2914 X	2155	-0-	-759	-0-	236	1	1919	3	N	-0-		37
08	DLQ	G-10	2485	-0-	2485	2485	211	1	2274	3	N	-0-		37
09	DLQ	G-10	2083	-0-	2083	4568	189	1	1894	3	N	-0-		37

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385														
04		1800 X	1130	-0-	-670	-0-	87	1	1037	3	N	5		72
							6	9						
05		1860 X	1045	-0-	-815	-0-	88	1	932	3	N	23		95
							25	9						
06		1800 X	918	-0-	-882	-0-	69	1	838	3	N	10		105
							11	9						
07		1240 X	620	-0-	-620	-0-	42	1	578	3	N	-0-		105
08		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	71	1	1648	3	N	20		125
							22	9						
*09		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	73	1	1705	3	N	20		145
							22	9						

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110426 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 14086 PERF.13930 - 13940														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6

HATHAWAY-EDWARDS GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 112263 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13439 - 13611														
04		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	165	1	1953	3	N	-0-		47
05		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	170	1	1806	3	N	-0-		47
06		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	146	1	1491	3	N	-0-		47
07		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	116	1	1601	3	N	-0-		47
08		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	67	1	1565	3	N	-0-		47
*09		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	53	1	1239	3	N	-0-		47

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153106 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14498 - 14602														
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

04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	11 1	130 3	N	-0-				86
05		93 N	57	-0-	-36	-0-	5 1	52 3	N	-0-				86
06		60 N	26	-0-	-34	-0-	2 1	24 3	N	-0-				86
07		155 N	28	-0-	-127	-0-	2 1	26 3	N	-0-				86
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3	N	55				141
							61 9							
*09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	N	2				143
							2 9							

HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 13556														
04		810 X	773	-0-	-37	-0-	60 1	713 3	N	-0-				134
05		837 X	701	-0-	-136	-0-	60 1	641 3	N	-0-				134
06		810 X	705	-0-	-105	-0-	62 1	632 3	N	10				144
							11 9							
07		806 X	769	-0-	-37	-0-	52 1	717 3	N	-0-				144
08	DLQ	G-10	774	-0-	774	774	32 1	731 3	N	10				154
							11 9							
09	DLQ	G-10	825	-0-	825	1599	34 1	791 3	N	-0-				154

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A														
04		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	490 1	5819 3	N	-0-				84
05		6138 X	5472	-0-	-666	-0-	472 1	5000 3	N	-0-				84
06		6210 X	4661	-0-	-1549	-0-	355 1	4306 3	N	-0-				84
07		6510 X	4811	-0-	-1699	-0-	326 1	4485 3	N	-0-				84
08	DLQ	G-10	5547	-0-	5547	5547	229 1	5318 3	N	-0-				84
09	DLQ	G-10	5109	-0-	5109	10656	209 1	4900 3	N	-0-				84

MERTZ GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 227718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 16090														
04		2340 X	1720	-0-	-620	-0-	59 1	1661 3	Y	-0-				6
05		2418 X	1770	-0-	-648	-0-	56 1	1714 3	Y	-0-				6
06		2340 X	1690	-0-	-650	-0-	55 1	1617 3	Y	16				22
							18 9							
07		2046 X	1934	-0-	-112	-0-	60 1	1872 3	Y	2				24
							2 9							
08	DLQ	G-10	2435	-0-	2435	2435	76 1	2346 3	Y	12				36
							13 9							
09	DLQ	G-10	1997	-0-	1997	4432	62 1	1924 3	Y	10				46
							11 9							

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406														
04		2160 X	2068	-0-	-92	-0-	151 1	1917 3	Y	-0-				34
05		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	116 1	3537 3	Y	-0-				34
06		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	129 1	3776 3	Y	-0-				34
07		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	102 1	3180 3	Y	49	47	1		36
							54 9							
08	DLQ	G-10	3644	-0-	3644	3644	114 1	3530 3	Y	-0-				36
09	DLQ	G-10	2311	-0-	2311	5955	2305 3	6 9	Y	5				41

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		4	RRCID ->	231247	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13655	PERF.13938	- 15681	
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
04		3180 X	2558	-0-	-622	-0-	87 1	2454 3	Y	15			35
05		2573 X	2476	-0-	-97	-0-	17 9						
06		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	79 1	2397 3	Y	-0-			35
							89 1	2603 3	Y	16			51
							18 9						
07		2790 X	2288	-0-	-502	-0-	71 1	2215 3	Y	2			53
							2 9						
08	DLQ	G-10	2590	-0-	2590	2590	81 1	2496 3	Y	12			65
							13 9						
09	DLQ	G-10	2344	-0-	2344	4934	73 1	2260 3	Y	10			75
							11 9						

APPELT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233311	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13662	PERF.13496	- 16212	
04		2580 X	1897	-0-	-683	-0-	65 1	1832 3	N	-0-			25
05		2449 X	2126	-0-	-323	-0-	67 1	2059 3	N	-0-			25
06		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	112 1	3258 3	N	-0-			25
07		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	99 1	3089 3	N	20			45
							22 9						
08	DLQ	G-10	4116	-0-	4116	4116	129 1	3987 3	N	-0-			45
09	DLQ	G-10	4367	-0-	4367	8483	134 1	4177 3	N	51			96
							56 9						

MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	234184	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	13697	PERF.13418	- 15619	
04		8430 X	7561	-0-	-869	-0-	258 1	7293 3	Y	9			90
							10 9						
05		8711 X	7121	-0-	-1590	-0-	225 1	6875 3	Y	19	97 1		12
							21 9						
06		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	282 1	8227 3	Y	23			35
							25 9						
07		8184 X	6528	-0-	-1656	-0-	204 1	6324 3	Y	-0-			35
08	DLQ	G-10	8125	-0-	8125	8125	254 1	7853 3	Y	16			51
							18 9						
09	DLQ	G-10	7252	-0-	7252	15377	226 1	7026 3	Y	-0-			51

APPELT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234774	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13696	PERF.13216	- 15874	
04		11010 X	8837	-0-	-2173	-0-	298 1	8438 3	Y	92			126
							101 9						
05		11377 X	8270	-0-	-3107	-0-	262 1	8008 3	Y	-0-			126
06		10320 X	8705	-0-	-1615	-0-	289 1	8416 3	Y	-0-			126
07		9920 X	8153	-0-	-1767	-0-	253 1	7846 3	Y	49	139 1		36
							54 9						
08	DLQ	G-10	9526	-0-	9526	9526	299 1	9227 3	Y	-0-			36
09	DLQ	G-10	9448	-0-	9448	18974	292 1	9095 3	Y	55			91
							61 9						

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		5	RRCID ->	236904	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	13830	PERF.13558	- 15312	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		7	RRCID ->	244343	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	13708	PERF.14148 - 14275
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	
04	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	78 1	2221 3	Y	8		60
05	2201 X	1922	-0-	-279	-0-	9 9	61 1	1848 3	Y	12	65 1 7
06	2130 X	1711	-0-	-419	-0-	13 9	56 1	1642 3	Y	12	19
07	2387 X	1815	-0-	-572	-0-	13 9	57 1	1758 3	Y	-0-	19
08	DLQ G-10	1816	-0-	1816	1816	56 1	1742 3	Y	16		35
09	DLQ G-10	2112	-0-	2112	3928	18 9	66 1	2046 3	Y	-0-	35
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		9	RRCID ->	249035	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13759	PERF.13715 - 14902
04	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	62 1	1744 3	Y	9		14
05	2449 X	2034	-0-	-415	-0-	10 9	64 1	1958 3	Y	11	18 1 7
06	2370 X	2021	-0-	-349	-0-	12 9	67 1	1941 3	Y	12	19
07	2201 X	2035	-0-	-166	-0-	13 9	63 1	1972 3	Y	-0-	19
08	DLQ G-10	2101	-0-	2101	2101	65 1	2018 3	Y	16		35
09	DLQ G-10	2233	-0-	2233	4334	18 9	69 1	2164 3	Y	-0-	35
MERTZ GAS UNIT 2		WELL #:		6	RRCID ->	253289	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	13876	PERF.13665 - 15239
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880									
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091213	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	11800	PERF.13244 - 13423
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091617	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	14551	PERF.13466 - 13599
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
KUBENA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 093566	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	14257	PERF.	13417	-	13576	
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		
04	1740 X	1603	-0-	-137	-0-	140	1	1459	2	Y	4	6	1	3
						4	9							
05	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	176	1	1846	2	Y	6	4	1	5
						7	9							
06	1380 X	1302	-0-	-78	-0-	10	1	1289	2	Y	3	4	1	4
						3	9							
07	1643 X	881	-0-	-762	-0-	76	1	802	2	Y	3	7	1	-0-
						3	9							
08	2015 X	459	-0-	-1556	-0-	45	1	413	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT			-0-

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 094865	COMPL. DATE	08/14/1981	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13185	-	13578	
04	2820 X	2014	-0-	-806	-0-	176	1	1835	2	N	3			91
						3	9							
05	2914 X	2788	-0-	-126	-0-	241	1	2536	2	N	10			101
						11	9							
06	2970 X	2918	-0-	-52	-0-	22	1	2872	2	N	22	82	1	41
						24	9							
07	3069 X	2839	-0-	-230	-0-	244	1	2583	2	N	11			52
						12	9							
08	3069 X	1666	-0-	-1403	-0-	162	1	1500	2	N	4			56
						4	9							
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			56

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 111417	COMPL. DATE	06/17/1984	TOTAL DEPTH	13763	PERF.	13204	-	13541	
04	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	205	1	2139	2	N	10			119
						11	9							
05	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	210	1	2204	2	N	3			122
						3	9							
06	2190 X	1815	-0-	-375	-0-	14	1	1793	2	N	7	100	1	29
						8	9							
07	2449 X	1534	-0-	-915	-0-	132	1	1399	2	N	3			32
						3	9							
08	2449 X	1345	-0-	-1104	-0-	131	1	1211	2	N	3			35
						3	9							
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT			35

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 112256	COMPL. DATE	07/30/1984	TOTAL DEPTH	13806	PERF.	13263	-	13578	
04	1140 X	513	-0-	-627	-0-	45	1	468	2	N	-0-			58
						95	1	998	2	N	-0-			58
05	1178 X	1093	-0-	-85	-0-	3	1	412	2	N	6			64
						7	9							
06	1050 X	422	-0-	-628	-0-	81	1	852	2	N	8			72
						9	9							
07	1085 X	942	-0-	-143	-0-	77	1	708	2	N	3			75
						3	9							
08	1085 X	788	-0-	-297	-0-					N	NO RPT			75
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			75

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 116315	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	13267	-	13542	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
										N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
										N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
										N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
										N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
										N	-0-			27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
WYNNE GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 120138	COMPL. DATE 01/17/1986	TOTAL DEPTH 13675	PERF.13407	- 13547				
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
04		1151 X	1151	-0-	-0-	100	1	1045	2	Y	5		22
						6	9						
05		1364 X	1090	-0-	-274	94	1	993	2	Y	3		25
						3	9						
06		1320 X	916	-0-	-404	7	1	903	2	Y	5	30 1	-0-
						6	9						
07		1364 X	1009	-0-	-355	87	1	916	2	Y	5		5
						6	9						
08		1240 X	962	-0-	-278	93	1	862	2	Y	6		11
						7	9						
09		1140 X	NO RPT	-0-	-1140					Y	NO RPT		11

KRISTEK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 131575	COMPL. DATE 01/09/1989	TOTAL DEPTH 13607	PERF.13270	- 13419				
04		6541 X	6541	-0-	-0-	570	1	5950	2	Y	19		82
						21	9						
05		5781 X	5781	-0-	-0-	500	1	5263	2	Y	16		98
						18	9						
06		5362 X	5362	-0-	-0-	40	1	5314	2	Y	7	52 1	53
						8	9						
07		6758 X	6372	-0-	-386	548	1	5795	2	Y	26		79
						29	9						
*08		7737 X	7737	-0-	-0-	752	1	6945	2	Y	36		115
						40	9						
09		6540 X	NO RPT	-0-	-6540					Y	NO RPT		115

WYNNE GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 139857	COMPL. DATE 08/27/1991	TOTAL DEPTH 13615	PERF.13330	- 13418				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KUBENA GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 140335	COMPL. DATE 10/08/1991	TOTAL DEPTH 13904	PERF.13581	- 13759				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WYNNE GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 145076	COMPL. DATE 04/24/1993	TOTAL DEPTH 13660	PERF.13470	- 13558				
04		6720 X	5089	-0-	-1631	444	1	4631	2	Y	13		29
						14	9						
05		7936 X	6369	-0-	-1567	551	1	5797	2	Y	19	31 1	17
						21	9						
06		7680 X	5764	-0-	-1916	43	1	5706	2	Y	14	24 1	7
						15	9						
07		8157 X	8157	-0-	-0-	703	1	7430	2	Y	22		29
						24	9						
08		6355 X	5277	-0-	-1078	515	1	4753	2	Y	8		37
						9	9						
09		6150 X	NO RPT	-0-	-6150					Y	NO RPT		37

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145193	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	13870	PERF.	13536 - 13584	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1170 X	888	-0-	-282	-0-	77	1	805	2	Y	5		24
05	1519 X	1372	-0-	-147	-0-	119	1	1250	2	Y	3		27
06	1470 X	1099	-0-	-371	-0-	8	1	1090	2	Y	1	13 1	15
07	1519 X	1323	-0-	-196	-0-	114	1	1203	2	Y	5		20
*08	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	141	1	1305	2	Y	3		23
09	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT		23

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145245	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL DEPTH	13755	PERF.	13500 - 13588	
04	6030 X	4345	-0-	-1685	-0-	379	1	3954	2	Y	11		97
05	6045 X	5495	-0-	-550	-0-	476	1	5004	2	Y	14		111
06	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	44	1	5808	2	Y	19	117 1	13
07	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	711	1	7514	2	Y	30		43
*08	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	724	1	6690	2	Y	33		76
09	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT		76

KUBENA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145248	COMPL. DATE	04/23/1993	TOTAL DEPTH	13697	PERF.	13388 - 13448	
04	4290 X	3728	-0-	-562	-0-	325	1	3394	2	Y	8	10 1	5
05	4433 X	2545	-0-	-1888	-0-	221	1	2320	2	Y	4	6 1	3
06	4290 X	3496	-0-	-794	-0-	26	1	3459	2	Y	10	13 1	-0-
07	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	374	1	3949	2	Y	4	4 1	-0-
*08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	392	1	3618	2	Y	1	1 1	-0-
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT		-0-

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145250	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	13906	PERF.	13580 - 13640	
04	1710 X	1312	-0-	-398	-0-	114	1	1194	2	Y	4		16
05	1767 X	1345	-0-	-422	-0-	117	1	1225	2	Y	3		19
06	1710 X	1322	-0-	-388	-0-	10	1	1311	2	Y	1	10 1	10
07	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	149	1	1580	2	Y	5		15
*08	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	166	1	1534	2	Y	4		19
09	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT		19

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	153586	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	13680	PERF.13516 - 13556		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2790 X	2186	-0-	-604	-0-	190 1	1986 2	Y	9			60
05		2883 X	2805	-0-	-78	-0-	10 9	242 1	Y	16			76
06		2910 X	2438	-0-	-472	-0-	18 9	2413 2	Y	6	36 1		46
07		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	7 9	389 1	Y	6			52
08		3007 X	2389	-0-	-618	-0-	7 9	233 1	Y	1			53
09		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	1 9		Y	NO RPT			53

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153703	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13449 - 13550		
04		600 X	449	-0-	-151	-0-	39 1	410 2	Y	-0-			-0-
05		624 X	624	-0-	-0-	-0-	54 1	570 2	Y	-0-			-0-
06		600 X	550	-0-	-50	-0-	4 1	546 2	Y	-0-			-0-
07		725 X	725	-0-	-0-	-0-	6 9	62 1	Y	5			5
08		620 X	569	-0-	-51	-0-	2 9	55 1	Y	2			7
09		600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT			7

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161425	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	13964	PERF.13605 - 13736		
04		8190 X	6775	-0-	-1415	-0-	52 9	588 1	Y	47	107 1		25
05		8463 X	4593	-0-	-3870	-0-	28 9	396 1	Y	25			50
06		8100 X	3578	-0-	-4522	-0-	27 9	3534 2	Y	15	51 1		14
07		8246 X	3650	-0-	-4596	-0-	17 9	314 1	Y	19			33
08		7626 X	3048	-0-	-4578	-0-	21 9	297 1	Y	9			42
09		6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-	10 9		Y	NO RPT			42

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164428	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13480 - 13600		
04		5640 X	4810	-0-	-830	-0-	30 9	418 1	Y	27	53 1		14
05		6076 X	4839	-0-	-1237	-0-	41 9	417 1	Y	37			51
06		5880 X	4087	-0-	-1793	-0-	31 9	4034 2	Y	20	57 1		14
07		6076 X	1207	-0-	-4869	-0-	22 9	104 1	Y	2			16
08		4960 X	3155	-0-	-1805	-0-	2 9	306 1	Y	17			33
09		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-	19 9		Y	NO RPT			33

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	170258	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13274 - 13608
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
04		6390 X	5719	-0-	-671	-0-	496 1	5171 2	N	47	161
							52 9				
05		6603 X	5563	-0-	-1040	-0-	480 1	5052 2	N	28	189
							31 9				
06		6390 X	4880	-0-	-1510	-0-	37 1	4823 2	N	18	27
							20 9		180 1		
07		5921 X	4807	-0-	-1114	-0-	413 1	4361 2	N	30	57
							33 9				
08		5921 X	5342	-0-	-579	-0-	519 1	4798 2	N	23	80
							25 9				
09		5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-			N	NO RPT	80

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	212477	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	13681	PERF.13533 - 15750
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	227841	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	13870	PERF.13605 - 13779
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	3
05		31 N	28	-0-	-3	-0-			Y	-0-	3
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	Y	-0-	2
							19 2	13 9	Y	12	13 1
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	Y	-0-	2
*08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	Y	-0-	2
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		WELL #:		870354	RRCID ->	099888	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13485 - 13694
RAINOSEK		WELL #:		1	RRCID ->	099888	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13485 - 13694
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14											

WORD, N. (J-33)		//CONT.//		98768 137	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU		WELL #:		1	RRCID ->	145903	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 9008 - 9028
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WORD, N. (3200)		//CONT.//		98768 182	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429							
RENGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	194700	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 3160 - 3164
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2016 - PLUGGED 04/26/16											

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1048 N	370	-0-	-678	-0-	35	1	300	2	N	-0-		-0-
						35	3						
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	73	1	723	2	N	-0-		-0-
						92	3						
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	124	1	982	2	N	-0-		-0-
						110	3						
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	112	1	976	2	N	-0-		-0-
						96	3						
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	75	1	773	2	N	-0-		-0-
						77	3						
*09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	78	1	801	2	N	-0-		-0-
						83	3						

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 STEINOCHEER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

04	930 N	771	-0-	-159	-0-	58	1	638	2	Y	-0-		-0-
						75	3						
05	961 N	917	-0-	-44	-0-	82	1	738	2	Y	-0-		-0-
						97	3						
06	900 N	778	-0-	-122	-0-	61	1	643	2	Y	-0-		-0-
						74	3						
07	806 N	790	-0-	-16	-0-	59	1	663	2	Y	-0-		-0-
						68	3						
08	DLQ G-10	797	-0-	797	797	62	1	665	2	Y	-0-		-0-
						70	3						
09	DLQ G-10	723	-0-	723	1520	60	1	598	2	Y	-0-		-0-
						65	3						

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

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

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

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

WORD, N. (7600)		98768 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354												
PETERSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263361		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7544 - 7554						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-				N	-0-			141
05		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-			141
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53	179	1	15
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

FISHBECK		98768 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
		828880												
		WELL #: 1		RRCID -> 269116		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		16649 X	16649	-0-	-0-	-0-	1440	1	15183	2	N	24		170
							26	9						
05		16021 X	16021	-0-	-0-	-0-	1488	1	14459	2	N	67	178	1
							74	9						59
06		13590 X	4041	-0-	-9549	-0-	1440	1	2587	2	N	13		72
							14	9						
07		14043 X	174	-0-	-13869	-0-	144	1	30	2	N	-0-		72
08		17205 X	13	-0-	-17192	-0-	13	2			N	-0-		72
09		16650 X	-0-	-0-	-16650	-0-					N	-0-		72

WORD, N. (7800)		98768 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880												
NEUHAUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198943		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		5280 #	3314	-0-	-1966	-0-	283	1	2956	2	Y	68		145
							75	9						
05		5425 #	3181	-0-	-2244	-0-	270	1	2844	2	Y	61	146	1
							67	9						60
06		4980 #	2494	-0-	-2486	-0-	18	1	2419	2	Y	52	89	1
							57	9						23
07		4340 #	2672	-0-	-1668	-0-	226	1	2393	2	Y	48		71
							53	9						
08		3906 #	1969	-0-	-1937	-0-	188	1	1740	2	Y	37		108
							41	9						
09		3300 #	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT		108

WORD, N. (8100)		98768 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880												
NEUHAUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175306		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8108 - 8128						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORD, N. (8100)		//CONT.//		98768 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354								
ERHARD				WELL #:	1	RRCID ->	233653	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	10457	PERF. 7920 - 7923
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14												

WORD,N(8300)				98768 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
MELNAR, VICTOR				WELL #:	1	RRCID ->	154980	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	14800	PERF. 8305 - 8307
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD, N. (8500)				98768 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354								
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	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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200

WORD N. (9300)				98768 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354								
SMOLIK 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	257124	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	11242	PERF. 9490 - 9546
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16												

YANTA (WILCOX LOWER)				99240 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	202572	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 9008 - 9067
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

YOAKUM (DEERSLAYER SAND)															
UNIT PETROLEUM COMPANY															
TURNER GAS UNIT															
99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
877099															
WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	61	2	167	9	N	152			152
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			152
*09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			152

YOAKUM (EDWARDS)															
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
KUESTER UNIT															
99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
003125															
WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		17580 X	17251	-0-	-329	-0-	1563	1	15688	2	N	-0-			-0-
05		18166 X	17287	-0-	-879	-0-	1363	1	15924	2	N	-0-			-0-
06		17580 X	16983	-0-	-597	-0-	1390	1	15593	2	N	-0-			-0-
07		18011 X	17381	-0-	-630	-0-	1360	1	16021	2	N	-0-			-0-
08		17825 X	17385	-0-	-440	-0-	1496	1	15889	2	N	-0-			-0-
09		17250 X	16678	-0-	-572	-0-	1397	1	15281	2	N	-0-			-0-

KUESTER UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4080 X	3153	-0-	-927	-0-	288	1	2865	2	N	-0-			-0-
05		3751 X	3392	-0-	-359	-0-	243	1	3149	2	N	-0-			-0-
06		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	332	1	3743	2	N	-0-			-0-
07		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	301	1	3549	2	N	-0-			-0-
08		3379 X	3210	-0-	-169	-0-	272	1	2938	2	N	-0-			-0-
09		4080 X	3071	-0-	-1009	-0-	255	1	2816	2	N	-0-			-0-

STEINMANN															
WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		17250 X	15911	-0-	-1339	-0-	1412	1	14499	2	N	-0-			-0-
05		17546 X	17278	-0-	-268	-0-	1363	1	15915	2	N	-0-			-0-
06		16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	1357	1	15191	2	N	-0-			-0-
07		16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	1305	1	15342	2	N	-0-			-0-
08		17267 X	16486	-0-	-781	-0-	1388	1	14795	2	N	-0-			-0-
09		16710 X	14305	-0-	-2405	-0-	1195	1	13110	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2130 X	599	-0-	-1531	-0-	45	1	554	2	N	-0-			-0-
05		1953 X	539	-0-	-1414	-0-	47	1	492	2	N	-0-			-0-
06		1890 X	197	-0-	-1693	-0-	16	1	181	2	N	-0-			-0-
07		1488 X	265	-0-	-1223	-0-	21	1	244	2	N	-0-			-0-
08		1488 X	207	-0-	-1281	-0-	18	1	189	2	N	-0-			-0-
09		600 X	149	-0-	-451	-0-	12	1	137	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		25380 X	15277	-0-	-10103	-0-	1178	1	14099	2	N	-0-			-0-
05		26226 X	18217	-0-	-8009	-0-	1482	1	16735	2	N	-0-			-0-
06		25380 X	19581	-0-	-5799	-0-	1605	1	17976	2	N	-0-			-0-
07		23886 X	23886	-0-	-0-	-0-	1867	1	22019	2	N	-0-			-0-
08		20428 X	20428	-0-	-0-	-0-	1757	1	18671	2	N	-0-			-0-
09		19200 X	18340	-0-	-860	-0-	1536	1	16804	2	N	-0-			-0-

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125							
GARRETT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	180883	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	17660	PERF.14172 - 15840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2719 N	2719	-0-	-0-	207 1	2512 2	N	-0-		-0-
05		1325 N	1325	-0-	-0-	95 1	1230 2	N	-0-		-0-
06		697 N	697	-0-	-0-	58 1	639 2	N	-0-		-0-
07		2821 N	653	-0-	-2168	51 1	602 2	N	-0-		-0-
08		1333 N	631	-0-	-702	54 1	577 2	N	-0-		-0-
*09		2433 N	2433	-0-	-0-	185 1	2238 2	N	-0-		-0-

HENSON GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	244340	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	14295	PERF.14682 - 17441
04		14970 X	8934	-0-	-6036	8934 2		N	-0-		-0-
05		15593 X	6319	-0-	-9274	6319 2		N	-0-		-0-
06		15090 X	9551	-0-	-5539	9551 2		N	-0-		-0-
07		15593 X	12734	-0-	-2859	12734 2		N	-0-		-0-
08		15252 X	12593	-0-	-2659	12593 2		N	-0-		-0-
*09		12500 X	12500	-0-	-0-	12500 2		N	-0-		-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875									
MOTT, JULIA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	070281	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13993 - 14943
*01		18042 X	15822	-0-	-2220	15821 2	1 9	N	1		28
*02		16878 X	15406	-0-	-1472	15406 2		N	-0-		28
*03		18042 X	17223	-0-	-819	17209 2	14 9	N	13		41
*04		16410 X	6136	-0-	-10274	6130 2	6 9	N	5		46
*05		15531 X	852	-0-	-14679	852 2		N	-0-		46
06		33445 X	33445	-0-	-0-	33445 2		N	-0-		46
07		26758 X	26758	-0-	-0-	26748 2	10 9	N	9		55
08		22886 X	22886	-0-	-0-	22886 2		N	-0-		55
*09		17780 X	17780	-0-	-0-	17780 2		N	-0-		55

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A		WELL #:		2	RRCID ->	084420	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14045 - 14321
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A		WELL #:		4H	RRCID ->	178893	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14056 - 15250
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92

KARL		WELL #:		1H	RRCID ->	179899	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	14182	PERF.14053 - 15476
*01		4588 X	3382	-0-	-1206	3382 2		N	-0-		-0-
*02		4868 X	4868	-0-	-0-	4868 2		N	-0-		-0-
*03		4464 X	2678	-0-	-1786	2678 2		N	-0-		-0-
*04		4320 X	2986	-0-	-1334	2933 2	53 9	N	48		48
*05		3317 X	1337	-0-	-1980	1337 2		N	-0-		48
06		7256 X	7256	-0-	-0-	7256 2		N	-0-		48
07		5290 X	5290	-0-	-0-	5290 2		N	-0-		48
08		6688 X	6688	-0-	-0-	6688 2		N	-0-		48
09		7260 X	4684	-0-	-2576	4684 2		N	-0-		48

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875												
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

*01		15066 X	12069	-0-	-2997	-0-	12068	2	1	9	N	1
*02		14094 X	10680	-0-	-3414	-0-	10680	2			N	-0-
*03		15066 X	7143	-0-	-7923	-0-	7143	2			N	-0-
*04		14794 X	14794	-0-	-0-	-0-	14772	2	22	9	N	20
*05		16649 X	16649	-0-	-0-	-0-	16649	2			N	-0-
06		16630 X	16630	-0-	-0-	-0-	16630	2			N	-0-
07		14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	14974	2			N	-0-
08		21576 X	12058	-0-	-9518	-0-	12058	2			N	-0-
09		20880 X	8940	-0-	-11940	-0-	8940	2			N	-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437												
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	89					N	6
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 229082 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14206 - 14318												
04		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	493	1	2936	2	N	-0-
05		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-
06		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3679	2	6	9	N	5
07		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-
08		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	296	1	2531	2	N	-0-
*09		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	460	1	2608	2	N	-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748												
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193												
04		12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	12704	3			N	-0-
05		14787 X	13182	-0-	-1605	-0-	13182	3			N	-0-
06		14130 X	13032	-0-	-1098	-0-	13032	3			N	-0-
07		13671 X	12937	-0-	-734	-0-	12891	3	46	9	N	42
08		DLQ G-10	13349	-0-	13349	13349	13349	3			N	-0-
09		DLQ G-10	13107	-0-	13107	26456	13107	3			N	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440												
04		DLQ G-10	46541	-0-	46541	77185	46541	2			N	-0-
05		DLQ G-10	33564	-0-	33564	110749	33564	2			N	-0-
06		DLQ G-10	4658	-0-	4658	115407	4658	2			N	-0-
07		143636 X	28229	-0-	-115407	-0-	1518	1	26711	2	N	-0-
08		19022 X	19022	-0-	-0-	-0-	19022	2			N	-0-
09		46500 X	-0-	-0-	-46500	-0-					N	-0-

YOAKUM (LOWER WILCOX) UNIT PETROLEUM COMPANY SAMPLES		99361 200 877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA						
		WELL #:	1	RRCID ->	211477	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9786 - 9794				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	900 #	99	-0-	-801	-0-	99	2			N	-0-				175
05	186 #	151	-0-	-35	-0-	136	2	15	9	N	14				189
06	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1358	2	23	9	N	21				210
07	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	90	1	953	2	N	16	172	1		54
						18	9								
08	669 R	669	-0-	-0-	-0-	21	1	631	2	N	15				69
						17	9								
*09	1380 #	1033	-0-	-347	-0-	83	1	921	2	N	26				95
						29	9								

YOAKUM (WILCOX 7300) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION SIMEK-COOK UNIT		99361 320 003125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT						
		WELL #:	1	RRCID ->	221061	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	7341 - 7348				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC J. MOTT		280875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT						
		WELL #:	3	RRCID ->	086434	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	7332 - 7347				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		280875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT						
		WELL #:	5	RRCID ->	183677	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	7331 - 7344				
*01	8469	7035	-0-	-1434	8998	6894	2	141	9	N	128	190	1		231
*02	7041	8587	-0-	1546	10544	8442	2	145	9	N	132	187	1		176
*03	6490	5825	-0-	-665	9879	5689	2	136	9	N	124	188	1		112
*04	16342	7423	-0-	-8919	960	7284	2	139	9	N	126				238
*05	11191	7704	-0-	-3487	-0-	7516	2	188	9	N	171	188	1		221
06	7119	7119	-0-	-0-	-0-	7029	2	90	9	N	82	184	1		119
07	0 W	7179	-0-	7179	7179	7043	2	136	9	N	124				243
08	0 W	8648	-0-	8648	15827	8516	2	132	9	N	120	192	1		171
09	0 W	7248	-0-	7248	23075	7167	2	81	9	N	74				245

YOAKUM (WILCOX 7450) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC MOTT, JULIA GAS UNIT #5		99361 335 280875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT						
		WELL #:	9	RRCID ->	212209	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7510 - 7518				
*01	1302 #	727	-0-	-575	-0-	717	2	10	9	N	9	13	7		131
*02	1218 #	816	-0-	-402	-0-	810	2	6	9	N	5				136
*03	1333 #	650	-0-	-683	-0-	648	2	2	9	N	2				138
*04	1290 #	715	-0-	-575	-0-	709	2	6	9	N	5				143
*05	975 R	975	-0-	-0-	-0-	972	2	3	9	N	3				146
06	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1095	2	11	9	N	10				156
07	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	999	2	2	9	N	2				158
08	1488 #	901	-0-	-587	-0-	901	2			N	-0-				158
09	1440 #	727	-0-	-713	-0-	710	2	17	9	N	15				173

YOAKUM (WILCOX 7450) //CONT.// 99361 335 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
 JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	DLQ G-10	2561	-0-	2561	7419	2561	2			Y	-0-					218
05	DLQ G-10	3077	-0-	3077	10496	3025	2	52	9	Y	47	169	1			96
06	DLQ G-10	2809	-0-	2809	13305	2796	2	13	9	Y	12					108
07	2700 N	2690	-0-	-10	13295	377	1	2313	2	Y	-0-					108
08	3100 N	2892	-0-	-208	13087	422	1	2470	2	Y	-0-					108
*09	3000 N	2753	-0-	-247	12840	389	1	2317	2	Y	43					151
						47	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220047 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

YOAKUM (WILCOX 10,130) 99361 497 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 WADI PETROLEUM, INC. 889600
 DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 279905 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 10118 - 10130

04	2700	2214	-0-	-486	-0-	475	1	1626	2	N	103					150
						113	9									
05	3235	3235	-0-	-0-	-0-	475	1	2620	2	N	127					277
						140	9									
06	3993	3993	-0-	-0-	-0-	522	1	3416	2	N	50	183	1			144
						55	9									
07	2926	2926	-0-	-0-	-0-	380	1	2484	2	N	56					200
						62	9									
08	2790	2141	-0-	-649	-0-	380	1	1726	2	N	32					232
						35	9									
09	2700	2202	-0-	-498	-0-	380	1	1822	2	N	-0-					232

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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						
04	4020 X	3999	-0-	-21	-0-	3871	2	128	9	N	116	167	1	122
05	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4686	2	76	9	N	69			191
06	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4381	2	81	9	N	74	179	1	86
07	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	661	1	3925	2	N	86			172
						95	9							
08	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	687	1	4002	2	N	81	178	1	75
						89	9							
09	4620 X	4479	-0-	-141	-0-	632	1	3758	2	N	81			156
						89	9							

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		99363 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
BD OPERATING, LLC		040203								
MEGHAN J		WELL #: 2		RRCID -> 276278		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
WENDT		WELL #: 1		RRCID -> 198016		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056						
04	2940 #	2588	-0-	-352	-0-	504	1	2064	2	N	18	128	1	39
						20	9							
05	3007 #	2628	-0-	-379	-0-	558	1	2050	2	N	18			57
						20	9							
06	2970 #	2432	-0-	-538	-0-	540	1	1886	2	N	5			62
						6	9							
07	3069 #	2992	-0-	-77	-0-	558	1	2430	2	N	4			66
						4	9							
08	3069 #	2969	-0-	-100	-0-	558	1	2387	2	N	22			88
						24	9							
*09	2612 R	2612	-0-	-0-	-0-	522	1	2078	2	N	11			99
						12	9							

OIL AND GAS DIVISION

YOKAKUM, 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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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				
04	2970 #	2283	-0-	-687	-0-	580	1	1686	2	N	15	88
						17	9					
05	3069 #	2786	-0-	-283	-0-	600	1	2164	2	N	20	108
						22	9					
06	2970 #	2641	-0-	-329	-0-	580	1	2041	2	N	18	126
						20	9					
07	2945 #	642	-0-	-2303	-0-	180	1	458	2	N	4	130
						4	9					
08	3308 R	3308	-0-	-0-	-0-	620	1	2680	2	N	7	137
						8	9					
*09	2946 R	2946	-0-	-0-	-0-	560	1	2364	2	N	20	157
						22	9					

YORKTOWN (WILCOX 10100)		99427 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
WIGGINS, A.C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 111415		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112				
04	6396 #	6874	-0-	478	503	6727	2	147	9	N	134	114
05	6572	6478	-0-	-94	585	6358	2	120	9	N	109	48
06	6360	5888	-0-	-472	113	5768	2	120	9	N	109	157
07	6572	4522	-0-	-2050	-0-	4442	2	80	9	N	73	230
08	7521	7521	-0-	-0-	-0-	7403	2	118	9	N	107	158
*09	6845	6845	-0-	-0-	-0-	6723	2	122	9	N	111	92

PHOENIX LEASE SERVICES, LLC		664132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
PHOENIX		WELL #: 1		RRCID -> 270957		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.)		99427 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080								
KULAWIK		WELL #: 2		RRCID -> 150592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.)												
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
KULAWIK //CONT.// 621080												
WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		5456	5456	-0-	-0-	-0-	5412	2	44	9	N	214
05		6254	6254	-0-	-0-	-0-	6190	2	64	9	N	86
06		6742	6742	-0-	-0-	-0-	6687	2	55	9	N	136
07		6801	6801	-0-	-0-	-0-	6674	2	127	9	N	66
08		6027 R	6027	-0-	-0-	-0-	5994	2	33	9	N	96
*09		6149 R	6149	-0-	-0-	-0-	6097	1	52	9	N	143

YORKTOWN (7100)												
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. 99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
BOLDT, F. T., UNIT 451136												
WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

YORKTOWN (7200)												
C.F.O., INC. 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
DLUGOSCH 121046												
WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

5-D OPERATING INC												
DLUGOSCH 953762												
WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	228
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	228
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	228
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	228
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	228
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	228

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850)												
CIMROD, LLC 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
SEIM, AGNES 153468												
WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS)		99430 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
EICHHORN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234204		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 14324		PERF.13334 - 16792		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		51022 X	51022	-0-	-0- B	-0-	51022 3	N	-0-			-0-
05		47906 X	47906	-0-	-0- B	-0-	47906 3	N	-0-			-0-
06		47610 X	45703	-0-	-1907 B	-0-	45703 3	N	-0-			-0-
07		52731 X	50891	-0-	-1840 B	-0-	50891 3	N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	46758	-0-	46758 B	46758	46758 3	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	39197	-0-	39197 B	85955	39197 3	N	-0-			-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 247814		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 15143		PERF.14416 - 14535		
04		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-			8
05		589 N	512	-0-	-77 B	-0-	512 3	N	-0-			8
06		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-			8
07		558 N	321	-0-	-237 B	-0-	321 3	N	-0-			8
08		527 N	427	-0-	-100 B	-0-	427 3	N	-0-			8
09		510 N	416	-0-	-94 B	-0-	416 3	N	-0-			8

ROEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 263858		COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 14401		PERF.15073 - 16337		
04		32365 X	32365	-0-	-0- B	-0-	32365 3	N	-0-			-0-
05		31503 X	31503	-0-	-0- B	-0-	31503 3	N	-0-			-0-
06		30330 X	26201	-0-	-4129 B	-0-	26201 3	N	-0-			-0-
07		33449 X	32110	-0-	-1339 B	-0-	32110 3	N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	29943	-0-	29943 B	29943	29943 3	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	28194	-0-	28194 B	58137	28194 3	N	-0-			-0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950)		99430 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
CHALLENGER OIL		142330										
LEDWIG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 118985		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 8906 - 8917		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
		PLUGGED AND ABANDONED		01/22/1991								

YORKTOWN, SOUTH (LULING 7270)		99432 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
BOCK		WELL #: 1		RRCID -> 277275		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7286 - 7292		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)		99432 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
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		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)		//CONT.//	99432 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.			621080						
KULAWIK		WELL #:	3	RRCID -> 163101	COMPL. DATE 04/24/1997	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10264	- 10437	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14									

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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1		WELL #:	2	RRCID -> 059225	COMPL. DATE 06/18/1974	TOTAL DEPTH 12504	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID -> 174916	COMPL. DATE 08/07/1999	TOTAL DEPTH 11195	PERF.11084	- 11088	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

YOUNG EEN			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	
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	1020 N	549	-0-	-471	-0-	549	2	-0-	-0-
07	1116 N	687	-0-	-429	-0-	687	2	-0-	-0-
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	-0-	-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT	-0-

YOUGEEN		//CONT.//		99446 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297											
EDLER, J.B.		WELL #:		14	RRCID ->	248343	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	3774	PERF.	3736	-	3740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		11	RRCID ->	252946	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3712	-	3715	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		20	RRCID ->	252954	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	3744	-	3755	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		45	RRCID ->	253255	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3764	-	3768	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		23	RRCID ->	261285	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	3765	PERF.	3740	-	3744	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2016 - P/A 05/10/16															

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		71	RRCID ->	269976	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	4214	PERF.	3707	-	3712	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YOUGEEN (FRIO 3610)		99446 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 28		RRCID -> 225640		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590						
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 47		RRCID -> 226047		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 42		RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
EDLER, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 258955		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454						
04	3964 X	3964	-0-	-0- B	-0-	544	1	3420	2	N	-0-			38
05	3614 X	3614	-0-	-0- B	-0-	467	1	3147	2	N	-0-			38
06	3438 X	3438	-0-	-0- B	-0-	499	1	2939	2	N	-0-			38
07	4092 X	3597	-0-	-495 B	-0-	566	1	3029	2	N	2			40
08	4092 X	2765	-0-	-1327 B	-0-	573	1	2192	2	N	-0-			40
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960 B	-0-					N	NO RPT			40

YOUGENER (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		
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EDLER, J. B.			WELL #:	25 T	RRCID ->	211840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4596	- 4605		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EDLER, J. B.			WELL #:	35	RRCID ->	240437	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4520	- 4538		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

EDLER, J. B.			WELL #:	37	RRCID ->	240441	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4526	- 4757		
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				Y	133			244	
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-	178	1	66	
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				Y	325	174	1	217	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	176	353	1	40	
08	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	207	1	1438	2	Y	225	176	1	89
						248	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				89

DAVIS, NONA BERRY			WELL #:	61	RRCID ->	240560	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3992	- 4026		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EDLER, J. B.			WELL #:	32	RRCID ->	252951	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4482	- 4505		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

YOUWEEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722														
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752														
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606														
04		844 N	844	-0-	-0-	-0-	116	1	728	2	N	-0-		19
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	91	1	616	2	N	-0-		19
06		600 N	534	-0-	-66	-0-	78	1	456	2	N	-0-		19
07		868 N	465	-0-	-403	-0-	73	1	392	2	N	-0-		19
08		713 N	584	-0-	-129	-0-	121	1	463	2	N	-0-		19
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT		19

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EDLER, J.B. WELL #: RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	227	1	1428	2	N	55	153	1			45
						61	9									
05	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	281	1	1893	2	N	43					88
						47	9									
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	321	1	1892	2	N	44					132
						48	9									
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	329	1	1761	2	N	40					172
						44	9									
08	2170 N	1594	-0-	-576	-0-	323	1	1234	2	N	34	164	1			42
						37	9									
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					42

EDLER, J. B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	130	1	1283	2	N	-0-					158
06	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	138	1	2047	2	N	-0-					158
07	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	125	1	2142	2	N	-0-					158
08	1426 X	1293	-0-	-133	-0-	110	1	1182	2	N	1					159
						1	9									
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					159

CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

04	7740 X	2238	-0-	-5502	-0-	2076	2	162	9	N	147					202
05	7998 X	1509	-0-	-6489	-0-	1503	2	6	9	N	5	182	1			25
06	7740 X	1078	-0-	-6662	-0-	1067	2	11	9	N	10					35
07	7998 X	1138	-0-	-6860	-0-	1138	2			N	-0-					35
08	7998 X	1455	-0-	-6543	-0-	1418	2	37	9	N	34					69
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE)			99446 111		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297											
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 72		RRCID -> 269206			COMPL. DATE 09/24/2012			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 69		RRCID -> 269207			COMPL. DATE 09/21/2012			TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712			
04	1140 #	5957	-0-	4817 B	-6592	5957	2			N	-0-			-0-
05	868 #	4011	-0-	3143 B	-3449	4011	2			N	-0-			-0-
06	4350 #	3670	-0-	-680 B	-4129	3670	2			N	-0-			-0-
07	6169 #	1176	-0-	-4993 B	-9122	1176	2			N	-0-			-0-
08	6169 #	3545	-0-	-2624 B	-11746	3545	2			N	-0-			-0-
09	5970 #	NO RPT	-0-	-5970 B	-17716					N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B.			WELL #: 39		RRCID -> 272211			COMPL. DATE 08/22/2013			TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721			
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			23

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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAREK			WELL #: 3		RRCID -> 159364			COMPL. DATE 06/12/1996			TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
0	0											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
SUGAREK, ED WELL #: 1 RRCID -> 269316 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

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												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1107						N	-0-
05	T. A.	355	-0-	355	1462	355	2				N	-0-
06	1680 X	218	-0-	-1462	-0-	218	2				N	-0-
07	1116 X	520	-0-	-596	-0-	520	2				N	-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2				N	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

YOUGENER (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297																	
EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728																	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710																	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752																	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710																	
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716																	
04		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
05		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
06		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
07		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
08		7502 X	4894	-0-	-2608	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
09		7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720																	
04		2100 X	562	-0-	-1538	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05		2077 X		-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06		1530 X		-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07		961 X	111	-0-	-850	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGENER (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		
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
04	4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-	553 1	3479 2	N	18	159
05	5034 X	5034	-0-	-0- B	-0-	20 9	4375 2	N	9 146 1	22
06	3748 X	3748	-0-	-0- B	-0-	649 1	3192 2	N	13	35
07	3658 X	3302	-0-	-356 B	-0-	10 9	2778 2	N	4	39
08	3658 X	2274	-0-	-1384 B	-0-	542 1	1803 2	N	-0-	39
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540 B	-0-	14 9		N	NO RPT	39

KRAUSE		WELL #: 2		RRCID -> 259319		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572		
04	8275 X	8275	-0-	-0- B	-0-	520 1	110 9	N	100	87
05	8296 X	8296	-0-	-0- B	-0-	471 1	4 9	N	4	91
06	8023 X	8023	-0-	-0- B	-0-	10 9	40 9	N	36	127
07	7748 X	7748	-0-	-0- B	-0-	542 1	40 9	N	36	163
08	4854 X	4854	-0-	-0- B	-0-	14 9	30 9	N	27 166 1	24
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410 B	-0-	471 1		N	NO RPT	24

EDLER, J.B.		WELL #: 36		RRCID -> 259320		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440		
04	4372 X	4372	-0-	-0- B	-0-	4824 2	89 9	N	81	110
05	4353 X	4353	-0-	-0- B	-0-	89 9	77 9	N	70 160 1	20
06	4539 X	4539	-0-	-0- B	-0-	4276 2	74 9	N	67	87
07	4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-	4465 2	48 9	N	44	131
08	1776 X	1776	-0-	-0- B	-0-	4370 2	23 9	N	21	152
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-	1753 2		N	NO RPT	152

EDLER, J.B.		WELL #: 33		RRCID -> 259322		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554		
04	4470 X	3527	-0-	-943 B	-2003	398 1	3121 2	N	7	77
05	4619 X	4566	-0-	-53 B	-2003	8 9	4130 2	N	31 40 1	68
06	4470 X	3350	-0-	-1120 B	-2003	402 1	2997 2	N	9	77
07	4619 X	4328	-0-	-291 B	-2003	34 9	3892 2	N	21	98
08	4557 X	1817	-0-	-2740 B	-2003	413 1	1711 2	N	12	110
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410 B	-2003	23 9		N	NO RPT	110

EVANS		WELL #:		RRCID -> 262233		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 279636 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564														
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

04		6600 X	2182	-0-	-4418 B	-0-	570 1	1561 2		N	46			118
							51 9							
05		2588 X	2588	-0-	-0- B	-0-	459 1	2087 2		N	38			156
							42 9							
06		3311 X	3311	-0-	-0- B	-0-	432 1	2837 2		N	38	167 1		27
							42 9							
07		4236 X	4236	-0-	-0- B	-0-	464 1	3697 2		N	68			95
							75 9							
08		3039 X	3039	-0-	-0- B	-0-	479 1	2484 2		N	69			164
							76 9							
09		3300 X	NO RPT	-0-	-3300 B	-0-				N	NO RPT			164

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														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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														
04		7800 #	4259	-0-	-3541	-0-	4259 2			N	-0-			-0-
05		8060 #	4142	-0-	-3918	-0-	4142 2			N	-0-			-0-
06		7920 #	3603	-0-	-4317	-0-	3603 2			N	-0-			-0-
07		8184 #	4936	-0-	-3248	-0-	4936 2			N	-0-			-0-
08		5092 #	5092	-0-	-0-	-0-	5092 2			N	-0-			-0-
09		4260 #	NO RPT	-0-	-4260	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540														
04		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	39 1	1461 2		N	-0-			-0-
05		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	24 1	1232 2		N	-0-			-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	9 1	281 2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-			-0-
*09		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	29 1	2004 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														
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT			-0-

YOUNG, 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
04	2550 #	2535	-0-	-15 B	-1380	2449	2	86	9	N	78					175
05	2666 #	2544	-0-	-122 B	-1502	2447	2	97	9	N	88	183	1			80
06	2580 #	2649	-0-	69 B	-1433	2548	2	101	9	N	92					172
07	2635 N	2325	-0-	-310 B	-1433	2263	2	62	9	N	56	181	1			47
08	2542 N	2646	-0-	104 B	-1329	2569	2	77	9	N	70					117
09	2640 N	2357	-0-	-283 B	-1329	2302	2	55	9	N	50					167

AUNT AUDREY		99534 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
		722939														
		WELL #:	1	RRCID ->	223302	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	7892 - 9872					
04	930 #	1966	-0-	1036 B	-26588	1966	2			N	-0-					157
05	1643 #	1475	-0-	-168 B	-26756	1475	2			N	-0-					157
06	2010 #	1857	-0-	-153 B	-26909	1857	2			N	-0-					157
07	2077 #	1350	-0-	-727 B	-27636	1350	2			N	-0-					157
08	2077 #	1043	-0-	-1034 B	-28670	1043	2			N	-0-					157
09	1980 #	844	-0-	-1136 B	-29806	844	2			N	-0-					157

YOWARD, SW. (SLICK)		99534 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
ROCK RESOURCES, INC.		722939														
BRINKOETER, H. C.		WELL #:	1	RRCID ->	256869	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	7476	PERF.	7348 - 7406					
04	9069 R	9069	-0-	-0-	-0-	70	1	8627	2	N	338	185	1			205
						372	9									
05	8959 #	8897	-0-	-62	-0-	66	1	8515	2	N	287	367	1			125
						316	9									
06	8700 #	6645	-0-	-2055	-0-	51	1	6362	2	N	211	184	1			152
						232	9									
07	8990 #	8163	-0-	-827	-0-	62	1	7886	2	N	195	185	1			162
						215	9									
08	9362 #	7151	-0-	-2211	-0-	53	1	6915	2	N	166	184	1			144
						183	9									
09	9060 #	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					144

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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 GULF E&P LTD 338072
 STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

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
04	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-			Y	5	4	1	36
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-			Y	3	5	1	34
06		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
*07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	4	Y	-0-			34
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
09		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

(GWN415)

11/11/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS