
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: LIVE OAK							
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059													
GAYLE		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5325 - 6147					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563													
GRIZZLE		WELL #: 1		RRCID -> 259532		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10347 - 10356					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE		
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	
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
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-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429					
LUNDSCHEN-NEESE		WELL #:		1	RRCID -> 163367	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030					
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK		WELL #:		1	RRCID -> 174369	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2268 - 2274	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

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

DARTEX ENERGY CORPORATION				201208							
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 180655	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696	PERF.12542	- 12564		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
BLACKBURN		WELL #:		3	RRCID -> 206481	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2474	- 2482		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT	-0-	
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-	

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
STEINDORF		WELL #:		1	RRCID -> 272354	COMPL. DATE 02/09/2011	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13052	- 14424		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103		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-	

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456							
EVANS ENERGY LLC. S. BRASLAU		WELL #:		1	RRCID -> 284575	COMPL. DATE 03/31/2013	TOTAL DEPTH 8839	PERF. 8158	- 8172		
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON				
FORMATION RESOURCES LLC				276936							
BURDITT, LOUISE				WELL #: 2	RRCID -> 151425	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3689	- 3695		
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

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		
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391							
TURNER-PLUMMER				WELL #: 1	RRCID -> 271225	COMPL. DATE 07/23/2013	TOTAL DEPTH 7795	PERF. 6332	- 6335		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077		N	NO RPT		167
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077		N	NO RPT		167
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077		N	NO RPT		167
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077		N	NO RPT		167
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21077		N	-0-	167 7	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21077		N	-0-		-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805							
GEO-GOLDENROD				WELL #: 6	RRCID -> 207266	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 4511	PERF. N/A			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

GEO-GOLDENROD				WELL #: 02	RRCID -> 207267	COMPL. DATE 10/20/2003	TOTAL DEPTH 4508	PERF. N/A			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

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

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE								
H T P PRODUCING COMPANY				341602											
STATE TRACT D		WELL #:		1	RRCID -> 230291	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 6681	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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
VANDERBILT STATE		WELL #:		17	RRCID -> 155704	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 6111	-	6116					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	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-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		B 2F	RRCID -> 189310	COMPL. DATE 01/07/1993	TOTAL DEPTH 8014	PERF. N/A							
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
SHELTON				WELL #: 11	RRCID -> 265952	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3852	- 3860			
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	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-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
PATTESON ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 213445	COMPL. DATE 12/03/2004	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 7357	- 7363			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASCOT OIL COMPANY				531355								
THOMAS, ANNE FRIAR				WELL #: 1	RRCID -> 248630	COMPL. DATE 02/10/2009	TOTAL DEPTH 11950	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFER				WELL #: 1	RRCID -> 267067	COMPL. DATE 01/01/1901	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9162	- 9167			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73

MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028								
WYNNE				WELL #: 2	RRCID -> 231748	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 1352	PERF. 9957	- 10150			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
EDWARDS				WELL #: 1	RRCID -> 183233	COMPL. DATE 12/25/2002	TOTAL DEPTH 15256	PERF.13730	- 13976			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
VESELY GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	281974	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	15592	PERF.10074 - 10604				
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MIDWAY DRILLING CO.		566352													
O'CONNOR		WELL #:		5	RRCID ->	282793	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2966 - 2974				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

OMEGA ENERGY, LLC		622657													
SUGAREK		WELL #:		1	RRCID ->	151640	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	4250	PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

OVERTON PARK OIL & GAS LP		628656													
DOROTHY WALTERS		WELL #:		1	RRCID ->	216730	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	17339	PERF.10782 - 10840				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780												
WELHAUSEN A WELL #: 1 RRCID -> 265202 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 12852 PERF. 546 - 1578												
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748												
MEEKS WELL #: 1 RRCID -> 224344 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 12067 PERF. 4752 - 4860												

03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

POCO LLC 668802												
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281482 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4002 - 4007												

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 195474 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8772 - 9257												

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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												

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560												
GORDIN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 155880 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2875 - 2882												

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD				
REMORA OPERATING, LLC				701613							
CARMICHAEL				WELL #: A 1	RRCID -> 228644	COMPL. DATE 06/25/1983	TOTAL DEPTH 10879	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124			CNTY: GOLIAD				
GARNER				WELL #: 1	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1311 - 1355			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

CLAYTON NORTH UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 254205	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 1468	PERF. 945 - 949			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SADDLE LAKE ENERGY, LLC				743067			CNTY: GOLIAD				
ARNECKE A				WELL #: 1	RRCID -> 274972	COMPL. DATE 07/09/2012	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 4972 - 5275			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SPRI OIL & GAS, LLC				810527			CNTY: GOLIAD				
BEDNORZ				WELL #: 2	RRCID -> 276789	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH 4640	PERF. 4448 - 4457			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437			CNTY: GOLIAD				
MONTEOLA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250648	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 16409	PERF. N/A			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK								
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880											
KUBENA WILCOX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	165387	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.11170 - 11204				
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SUNBURST, INC.				829461											
YANTA CATTLE CO.		WELL #:		1	RRCID ->	215070	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	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				
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-

TMR EXPLORATION, INC.				834097											
BENNER		WELL #:		5	RRCID ->	224353	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANTAGE OPERATING, LLC				882608											
GAYLE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	231737	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF. N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING				882776											
BORCHERS, WILLIAM A.		WELL #:		10	RRCID ->	171208	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 1599 - 1601				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP. CREWS GAS UNIT		WELL #:	884527 2	RRCID -> 189444	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10704 - 10712	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WAGNER OIL COMPANY BU TOM SLICK		WELL #:	891175 3	RRCID -> 210451	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8007 - 8012	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. CALLAGHAN		WELL #:	907297 1	RRCID -> 219742	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9898 - 9902	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
T.L.G.		WELL #:	2	RRCID -> 263804	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10086 - 10090	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HELDENFELS		WELL #:	1	RRCID -> 283374	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3850 - 3858	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//	00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK						
WILSON HYDROCARBON INC.			929170									
CARUTHERS, E.V.		WELL #:	4	RRCID -> 099852	COMPL. DATE 11/26/1979	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 4439 - 4441				
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-			33
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			33
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			33
06	240 N	131	-0-	-109	-0-	131	2	N	-0-			33
*07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-			33
*08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			33

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

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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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 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
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780)		01240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414									
SCHMIDT GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	238237	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	16540	PERF.	9826 - 9949
03		4991 #	4333	-0-	-658	-0-	4267 2	66 9	N	60	147
04		4590 #	3941	-0-	-649	-0-	3875 2	66 9	N	60	158 1 49
05		4123 #	3891	-0-	-232	-0-	3830 2	61 9	N	55	104
06		3990 #	3843	-0-	-147	-0-	3786 2	57 9	N	52	156
07		4340 #	3893	-0-	-447	-0-	3840 2	53 9	N	48	138 1 66
08		4340 #	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT	66

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)		01356 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
PETERSON		WELL #:	1	RRCID ->	200077	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	13479 - 13523
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-			N	NO RPT		-0-

PETERSON		WELL #:		2		RRCID ->		229958		COMPL. DATE		05/17/2006		TOTAL DEPTH		12138		PERF.		9486 - 9942	
03		3937 X	3295	-0-	-642	-0-	3232 3	63 9	N	57											175
04		3810 X	3264	-0-	-546	-0-	3201 3	63 9	N	57	181	1									51
05		3937 X	3680	-0-	-257	-0-	3617 3	63 9	N	57											108
06		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3462 3	61 9	N	55											163
07		3627 X	3486	-0-	-141	-0-	3420 3	66 9	N	60	184	1									39
08		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT											39

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
HUNTER		701613									
		WELL #:	1	RRCID ->	191961	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	17710	PERF.	14750 - 14760
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

ALGENY (WILCOX 9600)		01465 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 274680		COMPL. DATE 05/25/2014		TOTAL DEPTH 16200		PERF. 9654 - 9678				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	199	1	1110	2	N	59	180	1	28
						65	9							
04	1170 N	1313	-0-	143	-0-	167	1	1090	2	N	51			79
						56	9							
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	187	1	1122	2	N	41			120
						45	9							
06	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	96	1	1146	2	N	41			161
						45	9							
07	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	96	1	1127	2	N	27			188
						30	9							
08	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	107	1	1144	2	N	57	173	1	72
						63	9							

ALKEK, WEST (FRIO 3700)		01588 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122												
BEGO		WELL #: 1		RRCID -> 190577		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 3754 - 3756				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

ALKEK, WEST (FRIO 3850)		01588 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
CRESTON PETROLEUM CORP.		189904												
BEGO		WELL #: 4		RRCID -> 175330		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3830 - 3832				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALIMAR (HOCKLEY "C")		01784 220		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
KATZFEY		WELL #: 2		RRCID -> 160524		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2765 - 2790				
03	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-

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:	13UT	RRCID ->	242931	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 1787 - 1790
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-
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	250866	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	6208	PERF. 1926 - 1945
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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-
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
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-
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
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-

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	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
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-

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

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

ANNA BARRE (-J-) 03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
APEX ENERGY, INC. 027424
SMITH, M. L. M. WELL #: 4 RRCID -> 111795 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
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

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2012

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
KOENING WELL #: 1R RRCID -> 170659 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 5130 - 5142

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260)		//CONT.//		03005 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		848561										
ALTHEA		WELL #:		1	RRCID ->	173206	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5418	PERF.	5107 - 5115		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	2520 X	1888	-0-	-632	-0-	173	1	1715	2	N	-0-			-0-
*10	2604 X	2573	-0-	-31	-0-	255	1	2318	2	N	-0-			-0-
*11	2520 X	2090	-0-	-430	-0-	176	1	1914	2	N	-0-			-0-
*12	2356 X	2331	-0-	-25	-0-	200	1	2131	2	N	-0-			-0-
*01	2573 X	1893	-0-	-680	-0-	184	1	1709	2	N	-0-			-0-
*02	2324 X	2030	-0-	-294	-0-	167	1	1863	2	N	-0-			-0-
*03	2573 X	2043	-0-	-530	-0-	161	1	1882	2	N	-0-			-0-
*04	2250 X	2061	-0-	-189	-0-	177	1	1884	2	N	-0-			-0-
*05	2325 X	1820	-0-	-505	-0-	177	1	1643	2	N	-0-			-0-
*06	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	171	1	2023	2	N	-0-			-0-
*07	2263 X	2065	-0-	-198	-0-	162	1	1903	2	N	-0-			-0-
08	2139 X	2047	-0-	-92	-0-	177	1	1870	2	N	-0-			-0-

APPLING (SEG C 7600)				03312 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACKSON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
APPLING-STOVALL		WELL #:		1	RRCID ->	233674	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7711 - 7715	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-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	
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-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-

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	
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
03		15432	8336	-0-	-7096	-0-	100 1	8192 2	Y	40		287
							44 9					
04		14848	8024	-0-	-6824	-0-	100 1	7902 2	Y	20	182 1	125
							22 9					
05		19910	10575	-0-	-9335	-0-	100 1	10308 2	Y	152	177 1	100
							167 9					
06		23864	12532	-0-	-11332	-0-	100 1	12357 2	Y	68		168
							75 9					
07		12946	7093	-0-	-5853	-0-	100 1	6935 2	Y	53	166 1	55
							58 9					
08	DLQ	G-10	6063	-0-	6063	6063	100 1	5929 2	Y	31		86
							34 9					

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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
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-

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
03	14B DENY	-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-

SELLS, KATHERINE MAUDE			WELL #:	1	RRCID ->	205602	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	7868 - 7874
03	1798 N	1101	-0-	-697	-0-	1101 2		Y	-0-			-0-
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		Y	-0-			-0-
05	1147 N	688	-0-	-459	-0-	688 2		Y	-0-			-0-
06	1080 N	872	-0-	-208	-0-	872 2		Y	-0-			-0-
07	1736 N	481	-0-	-1255	-0-	481 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1161	-0-	1161	1161	1161 2		Y	-0-			-0-

APPLING DEEP (FRIO)		03325 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
PROGENIES OPERATING LLC		681161												
APPLING		WELL #: 1		RRCID -> 216627		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 13002 PERF. 9699 - 9703						
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

APPLING DEEP, SW (FRIO)		03325 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
PROGENIES OPERATING LLC		681161												
STATE TRACT 254		WELL #: 1		RRCID -> 217956		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 15182 PERF.13306 - 13426						
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	6			154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13			167
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			167
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57			232
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			232

ARNECKEVILLE (FRIO 2450)		03690 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
TEGEGY OPERATING COMPANY LLC		848561												
HUTCHISON, E.B.		WELL #: 1		RRCID -> 211060		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 5372 PERF. 2296 - 2302						
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	115	1	1202	2	N	-0-			-0-
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	94	1	954	2	N	-0-			-0-
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	103	1	1014	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	961	-0-	-299	-0-	92	1	869	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	920	-0-	-165	-0-	86	1	834	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	982	-0-	-134	-0-	86	1	896	2	N	-0-			-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						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
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

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						
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
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-

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

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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A COND		NO RPT	-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 #: RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

03	5580 #	4980	-0-	-600	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
04	5400 #	4720	-0-	-680	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
05	5425 #	4510	-0-	-915	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
06	5550 #	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-
07	5735 #	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-
08	4991 #	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNECKEVILLE (WILCOX A 8150) 03690 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
STUART, H. A. 828172
FRIEDRICHS-HARSDORFF WELL #: RRCID -> 000783 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8079 - 8086

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

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

03	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					76
04	240 N	160	-0-	-80	-0-	154	2	6	9	N	5					81
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	N	8					89
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	N	7					96
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	171	2	9	9	N	8					104
08	248 N	187	-0-	-61	-0-	170	2	17	9	N	15					119

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
NELSON, JAMES L. 604295
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 077252 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853

03	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2		Y	-0-					36
04	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2		Y	-0-					36
05	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2		Y	-0-					36
06	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2		Y	-0-					36
*07	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2		Y	-0-					36
08	DLQ G-10	422	-0-	422	B	422	422	2		Y	-0-					36

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

03	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2		Y	-0-					48
04	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2		Y	-0-					48
05	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2		Y	-0-					48
06	330 N	316	-0-	-14	B	-0-	316	2		Y	-0-					48
07	465 N	358	-0-	-107	B	-0-	358	2		Y	-0-					48
08	DLQ G-10	393	-0-	393	B	393	393	2		Y	-0-					48

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)		//CONT.//		03690 754	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DE WITT	
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC				848561							
BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	280414	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5364 - 5490
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

03		2852 #	2208	-0-	-644 B	-6909	188 1	1998 2	N	20	60
							22 9				
04		2640 #	2327	-0-	-313 B	-7222	179 1	2148 2	N	-0-	60
05		2697 #	2410	-0-	-287 B	-7509	185 1	2225 2	N	-0-	60
06		2610 #	2454	-0-	-156 B	-7665	187 1	2228 2	N	35	95
							39 9				
07		2511 #	2397	-0-	-114 B	-7779	216 1	2127 2	N	49	144
							54 9				
08		2418 #	2377	-0-	-41 B	-7820	202 1	2157 2	N	16	160
							18 9				

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
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-	112
04		300 N	162	-0-	-138	-0-	162 2		Y	-0-	112
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-	112
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	481 2	35 9	Y	32	144
*07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	398 2	42 9	Y	38	182
*08		DLQ G-10	383	-0-	383	383	361 2	22 9	Y	20	202

JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121763	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 5305 - 5310
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 1		Y	-0-	30
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 1		Y	-0-	30
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 1		Y	-0-	30
06		330 N	149	-0-	-181	-0-	149 1		Y	-0-	30
07		403 N	131	-0-	-272	-0-	131 1		Y	-0-	30
08		DLQ G-10	140	-0-	140	140	140 2		Y	-0-	30

ROBERTSON RESOURCES, INC.				718770							
HARTMAN, VICTOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	131249	COMPL. DATE	04/04/1989	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5264 - 5276
03		951 N	951	-0-	-0-	-0-	873 3	78 9	N	71	126
04		1050 N	860	-0-	-190	-0-	783 3	77 9	N	70	196
05		866 N	866	-0-	-0-	-0-	791 3	75 9	N	68	86
06		930 N	884	-0-	-46	-0-	808 3	76 9	N	69	155
*07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	843 3	78 9	N	71	226
08		868 N	270	-0-	-598	-0-	227 3	43 9	N	39	89
										178 1	
										176 1	

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
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

ARNECKEVILLE, S. (Y-6)		03695 536		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP SEILER, FRIEDA		531085		WELL #: 1		RRCID -> 111262		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5264 - 5274			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
ARNECKEVILLE, S (Y-7)		03695 541		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC BARRY		916954		WELL #: 2		RRCID -> 237717		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
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
ARROYO ROJO (BALLARD)		03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
EXPRESS OIL CO. SMITH, ALICE B.		257068		WELL #: 1 U		RRCID -> 112635		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5416 - 5449			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
SMITH, ALICE B.		WELL #: 2		RRCID -> 138265		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5591					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
HLAVINKA, RUBY M.		WELL #: 3		RRCID -> 141844		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5588 - 5711					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
HLAVINKA UNIT		WELL #: 4R		RRCID -> 183219		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584					
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

ARROYO ROJO (BURGHER)			03947 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
EXPRESS OIL CO.			257068										
SMITH, ALICE B.			WELL #:		1 L	RRCID ->	112636	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	10341	PERF. 5940 - 5944	
M	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

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

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
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

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

ALAMO NATIONAL BANK			WELL #:		1	RRCID ->	076579	COMPL. DATE	10/15/1977	TOTAL DEPTH	1021	PERF. 810 - 830	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

BURTON, BILLY JOE			WELL #:		1	RRCID ->	076580	COMPL. DATE	10/22/1977	TOTAL DEPTH	1003	PERF. 782 - 788	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HARDT, E. B.			WELL #:		3	RRCID ->	076581	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	1003	PERF. 810 - 817	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

ATKINSON (KLINGEMAN) //CONT.// 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES																	
NELSON, JAMES L. 604295																	
WELL #: 1 RRCID -> 083147 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 920 PERF. 816 - 822																	
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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ATKINSON FIELD GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 054088 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KLINGMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 054385 COMPL. DATE 10/22/1972 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
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-

ATKINSON GAS STORAGE WELL #: 1 RRCID -> 184137 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 4268 - 4298																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN (NITA) 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																	
SIANA OIL & GAS 779259																	
JACKSON, KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 180466 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 11610 - 11620																	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

AUSTIN (NITA)		//CONT.//		04432 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259									
SALYER-SHERMAN UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	245521	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	13053	PERF.12044 - 12217		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

VANTAGE OPERATING, LLC		882608		SWICKHEIMER, G. G. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	186780	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11316 - 11387
03	3813 X	3619	-0-	-194	-0-	12	1	3574	2	N	30			70
04	3690 X	3433	-0-	-257	-0-	33	9	3386	2	N	32			102
05	3813 X	3521	-0-	-292	-0-	12	1	3483	2	N	23	77	1	48
06	3630 X	3309	-0-	-321	-0-	25	9	3265	2	N	27			75
07	3658 X	3558	-0-	-100	-0-	14	1	3513	2	N	28			103
08	3627 X	3475	-0-	-152	-0-	30	9	3429	2	N	30	73	1	60
						13	1							
						33	9							

VENTEX OPERATING CORP.		884527		SIMMONS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169091	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11622 - 11692
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)		04432 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
VENTEX OPERATING CORP.		884527		SIMMONS GAS UNIT		WELL #:	5-L	RRCID ->	180294	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11440 - 11460
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) VENTEX OPERATING CORP. SIMMONS GAS UNIT		//CONT.//		04432 487 884527	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD						
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		1-U	RRCID -> 174752	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 12060	PERF.10812	- 10850				
M	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		5-U	RRCID -> 180299	COMPL. DATE 09/10/2000	TOTAL DEPTH 11953	PERF. N/A					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		4-U	RRCID -> 182490	COMPL. DATE 10/24/2000	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10881	- 10890				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 200929	COMPL. DATE 07/22/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10755	- 10775				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 237080	COMPL. DATE 03/02/2012	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10844	- 10862				
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-
AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) VENTEX OPERATING CORP. SIMMONS GAS UNIT				04432 492 884527	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD						
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		4-L	RRCID -> 182772	COMPL. DATE 06/09/2009	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10972	- 10998				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)		//CONT.// 04432 492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP.		//CONT.// 884527								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185198		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11336 - 11454		
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 185204		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088		
03	DLQ G-10	2019	-0-	2019	4805	2019 2	Y	-0-		56
04	DLQ G-10	2089	-0-	2089	6894	2089 2	Y	-0-		56
05	DLQ G-10	1994	-0-	1994	8888	1994 2	Y	-0-		56
06	DLQ G-10	1919	-0-	1919	10807	1919 2	Y	-0-		56
07	DLQ G-10	2013	-0-	2013	12820	2013 2	Y	-0-		56
*08	15605 X	2785	-0-	-12820	-0-	2785 2	Y	-0-		56
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 5 L		RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228		
03	DLQ G-10	6748	-0-	6748	16186	6748 2	Y	-0-		22
04	DLQ G-10	4666	-0-	4666	20852	4666 2	Y	-0-		22
05	DLQ G-10	4818	-0-	4818	25670	4818 2	Y	-0-		22
06	DLQ G-10	4107	-0-	4107	29777	4107 2	Y	-0-		22
07	DLQ G-10	3270	-0-	3270	33047	3270 2	Y	-0-		22
*08	37476 X	4429	-0-	-33047	-0-	4429 2	Y	-0-		22
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		
03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-		41
04	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-		41
05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-		41
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-		41
07	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-		41
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		41
KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229869		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	251		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	251		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	251		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	251		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	251		N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251		N	NO RPT		-0-
MARTIN, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 229876		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228		
03	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 2	N	-0-		33
04	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 2	N	-0-		33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		33

AUSTIN (WILCOX 12,300)		//CONT.//		04432 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259									
KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	242118	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	16440	PERF.	12327 - 13208	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			120
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			120

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)				04440 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
O'CONNOR RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	241858	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12715 - 13607	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	5 1	22 2	2	N	-0-			132
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	2 1	10 2	2	N	-0-			132
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2			N	-0-			132
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2			N	-0-			132
07	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2			N	-0-			132
08	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2			N	-0-			132

VENTEX OPERATING CORP.				884527	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WORSHAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	177614	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	16580	PERF.	14206 - 14264	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	2995	-0-	2995	7186	2875 2	120 9	Y	109	105 1			81
04	DLQ G-10	2833	-0-	2833	10019	2768 2	65 9	Y	59	90 1			50
05	DLQ G-10	2928	-0-	2928	12947	2861 2	67 9	Y	61	111 1			-0-
06	DLQ G-10	2941	-0-	2941	15888	2828 2	113 9	Y	103	74 1			29
07	DLQ G-10	2753	-0-	2753	18641	2722 2	31 9	Y	28	42 1			15
*08	21452 X	2811	-0-	-18641	-0-	2753 2	58 9	Y	53	40 1			28

AUSTIN, W. (10600)				04440 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.				884527									
CREWS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178236	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10720 - 10730	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2109 X	696	-0-	-1413	-0-	584 2	112 9	Y	102	221 1			54
04	3120 X	659	-0-	-2461	-0-	459 2	200 9	Y	182	51 1			185
05	3224 X	784	-0-	-2440	-0-	556 2	228 9	Y	207	244 1			148
06	1500 X	973	-0-	-527	-0-	684 2	289 9	Y	263	295 1			116
07	1550 X	1068	-0-	-482	-0-	719 2	349 9	Y	317	316 1			117
*08	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	829 2	459 9	Y	417	316 1			218

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	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

BAKER, E.		WELL #:		11 A	RRCID ->	144444	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10109 - 10178	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2018 - PLUGGED 07/24/18													

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
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	92	1	652	2	N	-0-	-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	96	1	538	2	N	-0-	-0-
05	713 N	477	-0-	-236	-0-	88	1	389	2	N	-0-	-0-
06	720 N	568	-0-	-152	-0-	84	1	484	2	N	-0-	-0-
07	651 N	541	-0-	-110	-0-	92	1	449	2	N	-0-	-0-
08	465 N	369	-0-	-96	-0-	84	1	285	2	N	-0-	-0-

BALFOUR (YEGUA 4800)				05243 600	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: DE WITT			
B D PRODUCTION CO., INC.				040190								
CARROLL				WELL #:	1	RRCID ->	233396	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4907 - 4914
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-

BALFOUR, NE. (YEGUA 4950)				05248 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT			
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057								
LINDER, RAY				WELL #:		RRCID ->	223865	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	5666	PERF. 4931 - 4941
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		156
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2016												

BEEVILLE (2700)				06785 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883								
MALONE				WELL #:	12	RRCID ->	280562	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 2698 - 2704
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-	-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-	-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	N	-0-	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-	-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	372 N	263	-0-	-109	-0-	31 1	232 3	N	-0-	-0-	
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	26 1	150 3	N	-0-	-0-	
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	36 1	189 3	N	-0-	-0-	
06	240 N	133	-0-	-107	-0-	25 1	108 3	N	-0-	-0-	
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	32 1	162 3	N	-0-	-0-	
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	63 1	217 3	N	-0-	-0-	

COLLIER		WELL #:		14		RRCID -> 257064		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3622 - 3638	
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	50 1	377 3	N	-0-	-0-	
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	44 1	258 3	N	-0-	-0-	
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	58 1	299 3	N	-0-	-0-	
06	420 N	82	-0-	-338	-0-	15 1	67 3	N	-0-	-0-	
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	
08	372 N	10	-0-	-362	-0-	2 1	8 3	N	-0-	-0-	

MALONE		WELL #:		3		RRCID -> 283121		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 3814	
03	436 X	436	-0-	-0-	-0-	51 1	385 3	N	-0-	-0-	
04	630 N	513	-0-	-117	-0-	75 1	438 3	N	-0-	-0-	
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	145 1	753 3	N	-0-	-0-	
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	109 1	477 3	N	-0-	-0-	
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	99 1	496 3	N	-0-	-0-	
08	899 N	524	-0-	-375	-0-	118 1	406 3	N	-0-	-0-	

MALONE		WELL #:		8		RRCID -> 283438		COMPL. DATE 11/23/2017		TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640	
03	0 W	61	-0-	61	4090	7 1	54 3	N	-0-	4	
04	0 W	151	-0-	151	4241	22 1	129 3	N	-0-	4	
05	4324 X	83	-0-	-4241	-0-	13 1	70 3	N	-0-	4	
06	750 X	60	-0-	-690	-0-	11 1	49 3	N	-0-	4	
07	682 X	11	-0-	-671	-0-	2 1	9 3	N	-0-	4	
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	4	

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900)		06787 700		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BEE		
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883									
SWIFT UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 279048		COMPL. DATE 01/10/2015		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5000 - 5004	
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-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-							

CARPENTER		WELL #:		3		RRCID -> 283598		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901	
03	0 W	694	-0-	694	2015	45 1	590 3	N	54	128	
04	0 W	639	-0-	639	2654	59 9					
05	3072 R	418	-0-	-2654	-0-	44 1	526 3	N	63	165 1	26
06	660 #	117	-0-	-543	-0-	69 9					
07	682 #	123	-0-	-559	-0-	34 1	333 3	N	46		72
08	0	124	-0-	124 B	124	51 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->	124										

BEEVILLE, NORTH (2150) 06787 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
 TRIAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282179 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 3960 PERF. N/A

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
03		496 N	446	-0-	-50	-0-	52 1	394 3	N	-0-			-0-
04		420 N	333	-0-	-87	-0-	49 1	284 3	N	-0-			-0-
05		403 N	353	-0-	-50	-0-	57 1	296 3	N	-0-			-0-
06		420 N	314	-0-	-106	-0-	58 1	256 3	N	-0-			-0-
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	58 1	293 3	N	-0-			-0-
08		341 N	311	-0-	-30	-0-	70 1	241 3	N	-0-			-0-

BEEVILLE, NORTH (3600) 06787 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
 MALONE WELL #: 14 RRCID -> 280502 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3624 - 3636

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-

BEEVILLE, NW. (HOCKLEY) 06789 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 TEXACAL, INC. 844124
 SMITH, SIDNEY WELL #: 1 A RRCID -> 055637 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A

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

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
 BROWN WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920

03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	N	-0-			-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	3 1	20 3	N	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	4 1	21 3	N	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	4 1	18 3	N	-0-			-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	4 1	20 3	N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	5 1	17 3	N	-0-			-0-

BROWN H WELL #: 3 RRCID -> 272968 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966

03		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			-0-
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3		N	-0-			-0-
05		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-			-0-
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3		N	-0-			-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
*08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 278795 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4110 - 4115

03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) //CONT.// 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
 MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 283475 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 3921 - 3926

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
03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					23
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-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-

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

03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1643 N	1300	-0-	-343	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1500 N	1185	-0-	-315	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1302 N	1124	-0-	-178	-0-	1124	3			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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLE WELL #: 1 RRCID -> 214517 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009

03	1736 N	1497	-0-	-239	-0-	1494	2	3	9	N	3					184
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1475	2	13	9	N	12					196
05	1612 N	1457	-0-	-155	-0-	1439	2	18	9	N	16					212
06	1440 N	1424	-0-	-16	-0-	1410	2	14	9	N	13	179	1			46
07	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	1367	2	25	9	N	23					69
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					69

TUMLINSON WELL #: 1 RRCID -> 224197 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992

03	2697 N	2363	-0-	-334	-0-	2315	2	48	9	N	44					203
04	2520 N	2189	-0-	-331	-0-	2138	2	51	9	N	46					249
05	2511 N	2396	-0-	-115	-0-	2349	2	47	9	N	43					292
06	2280 N	1885	-0-	-395	-0-	1843	2	42	9	N	38	175	1			155
07	2263 N	2144	-0-	-119	-0-	2089	2	55	9	N	50					205
08	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					205

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
 BEGO WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGO (CONSOLIDATED) VANTAGE OPERATING, LLC STRONG GAS UNIT			//CONT.// //CONT.//	06816 010 882608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 1		RRCID -> 164492	COMPL. DATE 08/02/1997	TOTAL DEPTH 14712		PERF.12362 - 12552								
03		12927 X	11072	-0-	-1855	-0-	814	1	10185	2	N	66	82	1			25
04		12510 X	17	-0-	-12493	-0-	73	9		2	N	-0-					25
05		12927 X	9445	-0-	-3482	-0-	908	1	8472	2	N	59	65	1			19
06		12510 X	396	-0-	-12114	-0-	65	9		52	N	1					20
07		11067 X	5462	-0-	-5605	-0-	561	1	4871	2	N	27					47
08		11067 X	8725	-0-	-2342	-0-	30	9	7989	2	N	67	67	1			47
			WELL #: 3		RRCID -> 166374	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 13000		PERF.12386 - 12428								
03		6107 X	5659	-0-	-448	-0-	417	1	5216	2	N	24					89
04		5910 X	3472	-0-	-2438	-0-	26	9	3057	2	N	16	32	1			73
05		6107 X	1449	-0-	-4658	-0-	397	1	1305	2	N	4					77
06		5490 X	3788	-0-	-1702	-0-	18	9		4	N	9					86
07		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	140	1	5142	2	N	23	70	1			39
08		5673 X	616	-0-	-5057	-0-	4	9	569	2	N	-0-					39
			WELL #: 1-C		RRCID -> 168118	COMPL. DATE 11/18/1998	TOTAL DEPTH 14000		PERF.11072 - 11104								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			WELL #: 3		RRCID -> 168422	COMPL. DATE 12/29/1997	TOTAL DEPTH 12935		PERF.12470 - 12752								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			WELL #: 2		RRCID -> 169126	COMPL. DATE 10/06/1997	TOTAL DEPTH 13247		PERF.12768 - 12824								
03		8122 X	4032	-0-	-4090	-0-	298	1	3726	2	N	7					121
04		7860 X	2266	-0-	-5594	-0-	8	9	2002	2	N	4	68	1			57
05		8122 X	702	-0-	-7420	-0-	260	1	634	2	N	-0-					57
06		7860 X	299	-0-	-7561	-0-	4	9	260	2	N	-0-					57
07		8122 X	560	-0-	-7562	-0-	68	1	501	2	N	1					58
*08		12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	58	1	11237	2	N	-0-					58

BEGO (CONSOLIDATED) VANTAGE OPERATING, LLC STRONG GAS UNIT		//CONT.// 06816 010 //CONT.// 882608		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

WELL #: 4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 15300		PERF.11636 - 11652						
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	-0-			-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	29	1	227	2	N	-0-			-0-
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	27	1	248	2	N	-0-			-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	33	1	220	2	N	-0-			-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	27	1	237	2	N	-0-			-0-
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	19	1	230	2	N	-0-			-0-

POST		WELL #: 1		RRCID -> 187209		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 14937		PERF.12540 - 12610				
03	124 N	13	-0-	-111	-0-	12	2	1	9	N	1			1
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			1
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-	1	1	-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-			-0-
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190858		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 12798		PERF.12436 - 12512				
03	54257 X	54257	-0-	-0-	-0-	173	1	53561	2	N	475	363	1	317
						523	9							
04	52326 X	52326	-0-	-0-	-0-	186	1	51645	2	N	450	554	1	213
						495	9							
05	49546 X	49546	-0-	-0-	-0-	180	1	48925	2	N	401	466	1	148
						441	9							
06	43178 X	43178	-0-	-0-	-0-	181	1	42633	2	N	331	366	1	113
						364	9							
07	40939 X	40939	-0-	-0-	-0-	166	1	40440	2	N	303	288	1	128
						333	9							
*08	37803 X	37803	-0-	-0-	-0-	145	1	37360	2	N	271	176	1	223
						298	9							

STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12302 - 12321				
03	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	77	1	966	2	N	-0-			95
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	101	1	779	2	N	-0-			95
05	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	98	1	912	2	N	6	69	1	32
						7	9							
06	1020 N	989	-0-	-31	-0-	127	1	842	2	N	18			50
						20	9							
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	104	1	905	2	N	7			57
						8	9							
08	1023 N	872	-0-	-151	-0-	67	1	805	2	N	-0-			57

POST		WELL #: 2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13730		PERF.12618 - 12652				
03	15500 X	14351	-0-	-1149	-0-	424	1	13741	2	N	169	108	1	192
						186	9							
04	15000 X	14794	-0-	-206	-0-	431	1	14164	2	N	181	254	1	119
						199	9							
05	15500 X	13668	-0-	-1832	-0-	415	1	13082	2	N	155	78	1	196
						171	9							
06	15000 X	13371	-0-	-1629	-0-	430	1	12766	2	N	159	160	1	195
						175	9							
07	15314 X	14065	-0-	-1249	-0-	445	1	13470	2	N	136	146	1	185
						150	9							
08	15283 X	12701	-0-	-2582	-0-	398	1	12146	2	N	143	116	1	212
						157	9							

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.// 882608								
GAYLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212486		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709		
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
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	117 1	1461 2	N	5	32
						6 9				
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	155 1	1191 2	N	16	48
						18 9				
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	135 1	1258 2	N	9	57
						10 9				
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	184 1	1218 2	N	3	60
						3 9				
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	137 1	1186 2	N	2	62
						2 9				
*08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	121 1	1460 2	N	8	70
						9 9				

BEGO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 214441		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRICE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 216100		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 15584 PERF.15115 - 15130		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
06	14B2 EXT	-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

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BELITZ		WELL #: 1		RRCID -> 207991		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698		
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-

BELITZ (9200) 06873 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 DEMMER-ATZENHOFFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038440 COMPL. DATE 02/06/1966 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9190 - 9200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEN SHELTON (6400) 07064 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 SHELTON, BEN WELL #: 11 RRCID -> 194133 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6417 - 6422

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEN SHELTON (7350) 07064 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 SHELTON, BEN WELL #: 10 RRCID -> 177912 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7278 - 7284

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114619 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11036 - 11565

03	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	396	-0-	-174	-0-	396	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2	Y	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	309	-0-	309	309	309	2	Y	-0-			-0-

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

03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2	Y	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-			-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	Y	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	Y	-0-			-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	2	Y	-0-			-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A)		//CONT.//		07088 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225									
BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	123397	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11849	- 11908	
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
03	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2		Y	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-			-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
06	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
07	372 N	249	-0-	-123	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	228	-0-	228	-0-	228	2		Y	-0-			-0-

BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	128596	COMPL. DATE	07/25/1988	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10756	- 11943	
03	930 N	385	-0-	-545	-0-	385	2		Y	-0-			40
04	900 N	817	-0-	-83	-0-	817	2		Y	-0-			40
05	899 N	201	-0-	-698	-0-	201	2		Y	-0-			40
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		Y	-0-			40
07	837 N	249	-0-	-588	-0-	249	2		Y	-0-			40
08	DLQ G-10	515	-0-	515	-0-	515	2		Y	-0-			40

BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		2	RRCID ->	132903	COMPL. DATE	11/20/1989	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10508	- 11951	
03	2790 X	2129	-0-	-661	-0-	2039	2	90 9	Y	82			158
04	2700 X	2429	-0-	-271	-0-	2320	2	109 9	Y	99	185 1		72
05	2449 X	2447	-0-	-2	-0-	2362	2	85 9	Y	77			149
06	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2433	2	45 9	Y	41			190
07	2511 X	2163	-0-	-348	-0-	2118	2	45 9	Y	41	176 1		55
08	DLQ G-10	1902	-0-	1902	-0-	1845	2	57 9	Y	52			107

BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		5	RRCID ->	133395	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10715	- 12169	
03	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2		Y	-0-			-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
05	589 N	475	-0-	-114	-0-	475	2		Y	-0-			-0-
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
07	527 N	338	-0-	-189	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	326	-0-	326	-0-	326	2		Y	-0-			-0-

VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #:		14	RRCID ->	245250	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12116	- 12582	
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	436	2	6 9	N	5			151
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	508	2	8 9	N	7			158
05	589 N	415	-0-	-174	-0-	409	2	6 9	N	5			163
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	447	2	9 9	N	8			171
07	527 N	442	-0-	-85	-0-	434	2	8 9	N	7			178
08	403 N	365	-0-	-38	-0-	359	2	6 9	N	5			183

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

BENBOW (LOWER WILCOX B)		//CONT.//		07088 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225							
BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2		WELL #:		7	RRCID ->	126099	COMPL. DATE	01/07/1991	TOTAL DEPTH	13226	PERF. 2430 - 2486
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						172
04	0 #	15	-0-	15	-0-	15 2					172
05	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	90 1	1007 2				172
06	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2			172 1		-0-
07	1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	84 1	1280 2				53
						58 9					
*08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	84 1	1410 2				65
						13 9					

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
03	8246 X	2518	-0-	-5728	-0-	2498 2	20 9	N	18	182 1	52
04	7980 X	2346	-0-	-5634	-0-	2346 2		N	-0-		52
05	8246 X	2398	-0-	-5848	-0-	2293 2	105 9	N	95		147
06	2700 X	1481	-0-	-1219	-0-	1464 2	17 9	N	15		162
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-		162
08	2511 X	110	-0-	-2401	-0-	104 2	6 9	N	5		167

ETTA				WELL #:	1	RRCID ->	264882	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9272 - 9308
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154	

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
GRANT-CANNAN				WELL #:	1	RRCID ->	186795	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	12534	PERF.10138 - 10143
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
07	14B2 EXT	23	-0-	23	-0-	23	23 1	N	-0-		60	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT		60	

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

BERCLAIR (LULING)		//CONT.//		07250 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297									
WILKINSON		WELL #:		1	RRCID -> 259995		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9600 - 9898		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST)				07250 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797									
BLACKBURN		WELL #:		47	RRCID -> 164208		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3248 - 3260		
03	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-

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		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

BLACKBURN, L. K.		WELL #:		5	RRCID -> 196530		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1508 - 1520		
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BERCLAIR (2100)				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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

BERCLAIR (2100) //CONT.// 07250 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WOLFE, HAROLD E. 935675
TOLLET, CHAS. WELL #: 2 RRCID -> 000847 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2081 - 2086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

03	29891 X	29891	-0-	-0-	-0-	186	1	29705	2	N	-0-					198
04	28050 X	26310	-0-	-1740	-0-	186	1	26124	2	N	-0-					198
05	29335 X	29335	-0-	-0-	-0-	186	1	29149	2	N	-0-					198
06	28050 X	25963	-0-	-2087	-0-	186	1	25777	2	N	-0-					198
*07	28985 X	28761	-0-	-224	-0-	1708	1	27053	2	N	-0-					198
08	28985 X	26779	-0-	-2206	-0-	1708	1	25071	2	N	-0-					198

BERCLAIR, NORTHWEST (YEGUA 4700) 07254 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 102450 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4757 - 4872

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2017 - P/A 01/25/17

BERCLAIR, SOUTH (2300) 07255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BLACKBURN WELL #: 4 RRCID -> 200799 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2210 - 2230

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACKBURN WELL #: 2 RRCID -> 220410 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2332 - 2345

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH AMERICAN NATURAL CRUDE IN. 613536
BLACKBURN RANCH-NANCI WELL #: 1 RRCID -> 148769 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2358 - 2364

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

BERCLAIR, SW. (3300)		07257 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
HANDY-ROARK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257901		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3330 - 3346		
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
03	22847 #	17057	-0-	-5790	-0-	17057 2	N	-0-		190
04	21780 #	15618	-0-	-6162	-0-	15618 2	N	-0-		190
05	21049 #	15220	-0-	-5829	-0-	15220 2	N	-0-		190
06	20100 #	18409	-0-	-1691	-0-	18409 2	N	-0-		190
07	19513 R	19513	-0-	-0-	-0-	19513 2	N	-0-		190
*08	20155 R	20155	-0-	-0-	-0-	20155 2	N	-0-		190

BERKOW (VICKSBURG STRINGER)		07286 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
L & F DRILLING CO., INC. (1)		479591								
GRIFFITH		WELL #: 1		RRCID -> 110373		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4896 - 4900		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

BIG OAK (FRIO 2000)		08010 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
LIGHTNING OIL COMPANY		500600								
COHN		WELL #: 9		RRCID -> 200621		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2046 - 2060		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG OAK (WILCOX 10500)		08010 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
FIFER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203219		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 11006 PERF.10286 - 10294		
03	1705 N	1135	-0-	-570	-0-	1122 3	13 9	N	12	164
04	1380 N	1121	-0-	-259	-0-	1118 3	3 9	N	3	167
05	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1310 3	8 9	N	7	174
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1125 3	14 9	N	13	187
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1195 3	3 9	N	3	190
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT	190

FIFER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207791		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356		
03	1426 N	1232	-0-	-194	-0-	1224 3	8 9	N	7	87
04	1440 N	1291	-0-	-149	-0-	1283 3	8 9	N	7	94
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1530 3	13 9	N	12	106
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1523 3	9 9	N	8	114
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1524 3	9 9	N	8	122
08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT	122

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	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2016 - P/A 07/26/2016

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 YENDREY WELL #: 1 RRCID -> 168912 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10921 - 11708

03	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	7877	2	336	9	N	305	372	1			90
04	6840 X	6340	-0-	-500	-0-	6024	2	316	9	N	287	180	1			197
05	7254 X	6428	-0-	-826	-0-	6109	2	319	9	N	290	358	1			129
06	7560 X	5734	-0-	-1826	-0-	5453	2	281	9	N	255	182	1			202
07	7812 X	6617	-0-	-1195	-0-	6279	2	338	9	N	307	355	1			154
08	7812 X	6089	-0-	-1723	-0-	5785	2	304	9	N	276	179	1			251

BIG TWELVE WELL #: 1 RRCID -> 198400 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254

03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1528	2	274	9	N	249	369	1			95
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1380	2	213	9	N	194	179	1			110
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1325	2	210	9	N	191	181	1			120
06	1740 N	1531	-0-	-209	-0-	1335	2	196	9	N	178	184	1			114
07	1643 N	1426	-0-	-217	-0-	1226	2	200	9	N	182	179	1			117
08	1550 N	1449	-0-	-101	-0-	1242	2	207	9	N	188	178	1			127

BIG 12 (11,900) 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 FIVE-JAB, INC. 271310
 DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 177233 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666

03	4929 X	9432	-0-	4503	-0-	9369	3	63	9	N	57					290
04	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7633	3	63	9	N	57	181	1			166
05	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6503	3	124	9	N	113	176	1			103
06	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9479	3	150	9	N	136	176	1			63
*07	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8747	3	133	9	N	121	173	1			11
*08	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	8334	3	130	9	N	118					129

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 THUNDERBIRD WELL #: 1 R RRCID -> 246671 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811

03	2883 X	2063	-0-	-820	-0-	1978	2	85	9	N	77	179	1			232
04	2610 X	1985	-0-	-625	-0-	1887	2	98	9	N	89					321
05	2170 X	1870	-0-	-300	-0-	1804	2	66	9	N	60	179	1			202
06	2100 X	1901	-0-	-199	-0-	1803	2	98	9	N	89					291
07	2139 X	1896	-0-	-243	-0-	1807	2	89	9	N	81	182	1			190
08	2077 X	2022	-0-	-55	-0-	1921	2	101	9	N	92					282

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

BIRDIE (7100 CARRIZO) 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

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
03		682 N	551	-0-	-131	-0-	20 1	531 2	N	-0-			218
04		990 N	302	-0-	-688	-0-	10 1	292 2	N	-0-			218
05		558 N	371	-0-	-187	-0-	20 1	351 2	N	-0-			218
06		540 N	429	-0-	-111	-0-	20 1	409 2	N	-0-			218
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			218
*08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	30 1	1160 2	N	-0-			218

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

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

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

03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
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

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
 NSE O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 234648 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012

BLANCONIA (2750) 08794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 BUNCH WELL #: 2 RRCID -> 282264 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 2594 - 2598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	93 1	349 2	N	-0-		-0-
04	810 N	513	-0-	-297	-0-	120 1	393 2	N	-0-		-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	48 1	350 2	N	-0-		-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
07	527 N	381	-0-	-146	-0-	48 1	333 2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

03	3999 X	3773	-0-	-226	-0-	372 1	3401 2	N	-0-		-0-
04	3870 X	3807	-0-	-63	-0-	360 1	3447 2	N	-0-		-0-
05	4092 X	3710	-0-	-382	-0-	372 1	3338 2	N	-0-		-0-
06	3960 X	3445	-0-	-515	-0-	360 1	3085 2	N	-0-		-0-
07	4092 X	2985	-0-	-1107	-0-	348 1	2637 2	N	-0-		-0-
08	3937 X	2939	-0-	-998	-0-	372 1	2567 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 #: RRCID -> 265198 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
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

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-		66
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

BLANCONIA (4700) 08794 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 JTB OIL COMPANY, INC. 448043
 O'BRIEN, J. J. -B- WELL #: RRCID -> 033086 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4710 - 4716

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PLUGGED AND ABANDONED 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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
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

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) //CONT.// 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
TEPCO ENGINEERING 843104												
BOLLAND RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095248 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4592 - 4597												
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

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

BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562												

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

BONNIE VIEW (F-3950) 10495 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411												
NIEMANN, EMLI WELL #: 4 RRCID -> 127313 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 3941 - 3945												

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

BONNIE VIEW (4200 D-1) 10495 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411												
NEIMANN, EMLI WELL #: 9 RRCID -> 000943 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4192 - 4202												

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

BONNIE VIEW (4250) 10495 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411												
NIEMANN, EMLI WELL #: 3 RRCID -> 127314 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 4578 PERF. 4220 - 4224												

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

BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674												
SCHIRMER "C-120" WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382												

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

BONNIE VIEW (5500)		10495 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC		310674								
SCHIRMER-BUCK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	184604	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	6510 PERF. 5474 - 5478	
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT		-0-
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-
BONNIE VIEW (5600)		10495 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
SCHIRMER, HENRY		WELL #:	12	RRCID ->	193180	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	6828 PERF. 5610 - 5612	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
BONNIE VIEW (5700)		10495 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
SCHIRMER C-120		WELL #:	3	RRCID ->	272659	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	5874 PERF. 5723 - 5726	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

OIL AND GAS DIVISION

BORCHERS (1370)		10634 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
BLUE WING ENERGY, INC.		076791											
BORCHERS		WELL #: 4		RRCID -> 102632		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366					
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880											
BORCHERS ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361					
03		248 N	165	-0-	-83	-0-	165 2		N	-0-			-0-
04		210 N	135	-0-	-75	-0-	135 2		N	-0-			-0-
05		217 N	106	-0-	-111	-0-	106 2		N	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
07		155 N	39	-0-	-116	-0-	39 2		N	-0-			-0-
*08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
VAQUERO OPERATING		882776											
BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #: 10		RRCID -> 177981		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	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					
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 14		RRCID -> 135593		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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					
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BORCHERS (2100)		10634 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2118 - 2122		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 227972		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 2120 - 2126		
03	2759 #	2408	-0-	-351	-0-	2408	2	N	-0-			-0-
04	2640 #	2143	-0-	-497	-0-	2143	2	N	-0-			-0-
05	2728 #	1931	-0-	-797	-0-	1931	2	N	-0-			-0-
06	2640 #	2404	-0-	-236	-0-	2404	2	N	-0-			-0-
07	2728 #	2540	-0-	-188	-0-	2540	2	N	-0-			-0-
*08	2620 R	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2	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		
03	2511 #	1748	-0-	-763	-0-	1748	2	N	-0-			-0-
04	2640 #	2332	-0-	-308	-0-	2332	2	N	-0-			-0-
05	2728 #	1799	-0-	-929	-0-	1799	2	N	-0-			-0-
06	2640 #	2119	-0-	-521	-0-	2119	2	N	-0-			-0-
07	2418 #	2368	-0-	-50	-0-	2368	2	N	-0-			-0-
08	2418 #	2388	-0-	-30	-0-	2388	2	N	-0-			-0-

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

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

BORCHERS (2490)		10634 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
H & P EXPLORATION CO.		341526										
BORCHERS		WELL #: 3		RRCID -> 284619		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	32	RRCID ->	273878	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	4287 PERF. 2840 - 2844				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

BORCHERS (3070)		10634 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
BLUE WING ENERGY, INC.		076791											
BORCHERS ESTATE		WELL #:	16	RRCID ->	144646	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 3065 - 3072				
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-

BORCHERS (3250)		10634 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
BLUE WING ENERGY, INC.		076791											
BORCHERS ESTATE		WELL #:	17	RRCID ->	167856	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	3512 PERF. 3257 - 3263				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	62	-0-	62	62	62	2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING		882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	3	RRCID ->	055983	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	3329 PERF. N/A				
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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 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
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-			-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-			-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-
*07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-			-0-
08	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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

BORCHERS (3800)		10634 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.		076791									
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 3		RRCID -> 254697		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3422 - 3426	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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-

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	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

BORCHERS (4160)		10634 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166									
BORCHERS		WELL #: 04		RRCID -> 283569		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 4128 - 4130	
03	6448 X	658	-0-	-5790	-0-	15 1	643 2	N	-0-		-0-
04	6240 X	539	-0-	-5701	-0-	18 1	521 2	N	-0-		-0-
05	744 X	364	-0-	-380	-0-	14 1	350 2	N	-0-		-0-
06	720 X	51	-0-	-669	-0-	3 1	48 2	N	-0-		-0-
07	744 X	77	-0-	-667	-0-	3 1	74 2	N	-0-		-0-
08	651 X	45	-0-	-606	-0-	2 1	43 2	N	-0-		-0-

BORCHERS (4160)		//CONT.//		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			
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	12	-0-	12	62	12	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10	72	10	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-			-0-
08	0 X NO RPT		-0-	-0-	72					Y	NO RPT			-0-

BORCHERS (5700 YEGUA)				10634 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166										
BORCHERS		WELL #:		02	RRCID -> 269114	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	6281	PERF.	5812 - 5830			
03	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	221	1	9264	2	N	15			198
04	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	317	1	9124	2	N	14			212
05	10540 X	8666	-0-	-1874	-0-	333	1	8319	2	N	13	182	1	43
06	10200 X	8048	-0-	-2152	-0-	387	1	7641	2	N	18			61
07	10540 X	8384	-0-	-2156	-0-	358	1	8002	2	N	22			83
08	9765 X	8026	-0-	-1739	-0-	363	1	7637	2	N	24			107

BORCHERS				WELL #:	1	RRCID -> 273424	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5790 - 5794		
03	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	123	1	5168	2	N	20			74
04	3540 X	3423	-0-	-117	-0-	114	1	3291	2	N	16			90
05	3906 X	3084	-0-	-822	-0-	118	1	2933	2	N	30			120
06	5130 X	1592	-0-	-3538	-0-	76	1	1502	2	N	13			133
07	5301 X	2416	-0-	-2885	-0-	104	1	2305	2	N	6			139
08	5301 X	2206	-0-	-3095	-0-	99	1	2099	2	N	7			146

PETRA OLEUM CORP.				659826		RRCID -> 223451	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	5672 - 5678		
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1										
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-

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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	19284	15439	-0-	-3845	-0-	111 1	15326 2	N	2			30
04	11220	10948	-0-	-272	-0-	2 9						
05	17778	14686	-0-	-3092	-0-	92 1	10856 2	N	-0-			30
06	15842	13531	-0-	-2311	-0-	106 1	14580 2	N	-0-			30
07	15614	13604	-0-	-2010	-0-	101 1	13430 2	N	-0-			30
*08	14106	12850	-0-	-1256	-0-	100 1	13504 2	N	-0-			30
						96 1	12754 2	N	-0-			30

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
03	8091 #	6377	-0-	-1714	-0-	46 1	6329 2	N	2			30
04	7500 #	6982	-0-	-518	-0-	2 9						
05	7533 #	6972	-0-	-561	-0-	59 1	6923 2	N	-0-			30
06	7290 #	6823	-0-	-467	-0-	50 1	6922 2	N	-0-			30
07	7608 R	7608	-0-	-467	-0-	51 1	6772 2	N	-0-			30
08	7223 #	6715	-0-	-508	-0-	56 1	7552 2	N	-0-			30
						50 1	6665 2	N	-0-			30

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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	222	-0-	222	-0-	222 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	5846	-0-	5846	5846	124 1	5722 2	N	-0-			-0-
06	11156 X	5310	-0-	-5846	-0-	124 1	5186 2	N	-0-			-0-
07	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	112 1	5042 2	N	-0-			-0-
08	5363 X	3917	-0-	-1446	-0-	112 1	3805 2	N	-0-			-0-

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

BORCHERS, WILLIAM			10638 300 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
			WELL #:	1	RRCID ->	129016	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL DEPTH	2913	PERF.	1270 - 1274
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	29	RRCID ->	232804	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3532 PERF. 651 - 657				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		WELL #:	27	RRCID ->	273880	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	4310 PERF. 522 - 728				
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	27	RRCID ->	273880	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	4310 PERF. 522 - 728				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
BORCHERS, SOUTH (1300)		WELL #:	1	RRCID ->	078981	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	4365 PERF. 1272 - 1274				
BLUE WING ENERGY, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	078981	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	4365 PERF. 1272 - 1274				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
VAQUERO OPERATING		WELL #:	21	RRCID ->	129027	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	3711 PERF. 1308 - 1312				
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	21	RRCID ->	129027	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	3711 PERF. 1308 - 1312				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	11	RRCID ->	140967	COMPL. DATE	11/14/1991	TOTAL DEPTH	4350 PERF. 1286 - 1294				
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	11	RRCID ->	140967	COMPL. DATE	11/14/1991	TOTAL DEPTH	4350 PERF. 1286 - 1294				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
M	ALLOW CODE	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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

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		
03	4811	4467	-0-	-344	-0-	4466	2	1	9	N	1	146
04	2910 #	4840	-0-	1930	-0-	4839	2	1	9	N	1	147
05	5545	4834	-0-	-711	-0-	4834	2			N	-0-	147
06	4214	4102	-0-	-112	-0-	4102	2			N	-0-	147
07	5063	4593	-0-	-470	-0-	4593	2			N	-0-	147
08	4123	4880	-0-	757	-0-	4878	2	2	9	N	2	149

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
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

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	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-		-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-		-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-		-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		-0-

MUECKE		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
		604295									
		WELL #:	1	RRCID ->	143106	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	3733	PERF. 3407 - 3422	
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-

BOYCE (HOCKLEY) //CONT.// 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
 ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 145726 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421

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
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-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

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

MAYFIELD, P. O. WELL #: 1 RRCID -> 173250 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410

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

BAYPORT OPERATING, INC. 058861
 ALBRECHT, P. A. WELL #: 1 RRCID -> 079808 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254

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

NELSON, JAMES L. 604295
 ALTMAN WELL #: F 2 RRCID -> 111335 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221

03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-

BOYCE (RECKLAW) 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 BAYPORT OPERATING, INC. 058861
 ALBRECHT, P. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 090941 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2017 - PLUGGED 10/27/17

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD							
NELSON, JAMES L.				604295										
ELS, EMIL				WELL #:	2	RRCID ->	000964	COMPL. DATE	09/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7321 - 7331	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-			-0-
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	1			N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-

TIPTON, IDA E.				WELL #:	2	RRCID ->	000972	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7338 - 7430	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			55
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			55
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			55
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			55
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			55
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			55

ALTMAN, WILLIAM B.				WELL #:	1	RRCID ->	089864	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7338 - 7430	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			85
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-			85
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			85
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			85
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			85
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			85

ALTMAN, WM.				WELL #:	2	RRCID ->	098996	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	7688	PERF.	7391 - 7399	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-

ALTMAN				WELL #:	1	RRCID ->	218021	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7331 - 7401	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			35
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			35
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			35
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			35
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			35
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			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	
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	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

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
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				-0-
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-				-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-				-0-
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				-0-

BOYCE (WILCOX A) 11023 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 SPRI OIL & GAS, LLC 810527
 HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091835 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314

03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				17
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				17
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-				17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

BOYCE (WILCOX C SLICK) 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 ELS, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540

03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-				-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-				-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-				-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-				-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1			N	-0-				-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-				-0-

ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 100333 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562

03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				21
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				21
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				21
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				21
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				21
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				21

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 T RRCID -> 000977 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479

03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1525	2	111	9	N	101	152	1		8
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1730	2	50	9	N	45				53
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2464	2	51	9	N	46				99
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1946	2	37	9	N	34				133
*07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2183	2	32	9	N	29	90	1		72
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72

BOYCE, SOUTH (PETTUS) 11028 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 BOYCE, W. W. WELL #: 14 RRCID -> 092849 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		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

BRANDT		11381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD				
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		WELL #: 1A		RRCID -> 212127		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7567 - 7578

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		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

BRANDT (RECKLAW)		11381 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
BRITANCO, L.L.C.		093620		WELL #: 1		RRCID -> 143109		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 7567		PERF. 7483 - 7497

03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			7
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-			7
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-			7
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-			7
07	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2	N	-0-			7
*08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-			7

M		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

NELSON, JAMES L.		604295		WELL #: 1		RRCID -> 103948		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 7469 - 7493

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
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

M		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

SPRI OIL & GAS, LLC		810527		WELL #: 1		RRCID -> 001005		COMPL. DATE 03/28/1963		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7364 - 7415

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2018 - PLUGGED 07/27/18												

M		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

BRANDT (2200)		11381 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
SOCO GAS PROPERTIES		800276		WELL #: 2		RRCID -> 110075		COMPL. DATE 03/23/1984		TOTAL DEPTH 5314		PERF. 2232 - 2236

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

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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-

03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

03 14B2 EXT		1289	-0-	1289	2244	1289	2	N	-0-	27
04	14B2 EXT	1330	-0-	1330	3574	1330	2	N	-0-	27
05	0 W	1417	-0-	1417	4991	1417	2	N	-0-	27
06	0 W	1383	-0-	1383	6374	1383	2	N	-0-	27
07	0 W	1903	-0-	1903	8277	1903	2	N	-0-	27
*08	3627	1976	-0-	-1651	6626	1976	2	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-

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-

BRANDT (WILCOX 7500) 11381 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
JABLONSKI UNIT WELL #: RRCID -> 123280 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7525 - 7528

M	ALLOW CODE	GAS 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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
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

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 2 RRCID -> 225148 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 9570

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
*08	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	207	2	4	9	N	4					57

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

BRANDT, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 084304 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 4812 - 4823

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BRANDT (YEGUA 4700)		//CONT.//		11381 498	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD								
MAGELLAN RESOURCES				521353											
RAMSEY, MERLE				WELL #:	1	RRCID ->	087558	COMPL. DATE	08/11/1979	TOTAL DEPTH	5213	PERF.	4597 - 4622		
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			CNTY: GOLIAD								
DUDERSTADT, DARWIN				WELL #:	1	RRCID ->	081659	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	5378	PERF.	3270 - 3330		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BRANDT, N. (REKLAW)				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		
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	310	1	12	9	N	11	152	1	79
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	310	1	45	9	N	41			120
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	310	1	72	9	N	65	169	1	16
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	310	1	72	9	N	65			81
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	310	1	72	9	N	65			146
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	310	1	72	9	N	65	162	1	49

GOEHRING, ROBERT F.				WELL #:	3	RRCID ->	129349	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7460 - 7530		
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	310	1	65	9	N	59			129
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	310	1	65	9	N	59	146	1	42
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	310	1	65	9	N	59			101
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	310	1	65	9	N	59	147	1	13
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	310	1	65	9	N	59			72
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	310	1	65	9	N	59			131

SKSANCHEZENERGY, LLC				786374			CNTY: GOLIAD								
LANDGREBE				WELL #:	2	RRCID ->	144046	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7460 - 7530		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-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-

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		
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-
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	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		93
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

CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 1 RRCID -> 095634 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10360 - 10560

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
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

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

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

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

03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-		Y	-0-		-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		Y	-0-		-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-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-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

BREEDEN (4600 YEGUA)		11737 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
SURE FLOW OIL & GAS, INC.		830587													
BREEDEN, P. H.		WELL #:		RRCID -> 001015		COMPL. DATE 02/25/1949		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 4644 - 4654					
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2006															

BRESLAU (WILCOX 8395)		11809 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
MASCOT OIL COMPANY		531355													
STEFFEK UNIT		WELL #:		RRCID -> 266064		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8397 - 8400					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190

BRIGHT FALCON (FRIO 5160)		11957 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
MAMEROW ENERGY CORP		523628													
JOHNSTON		WELL #:		RRCID -> 242503		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 3830 - 3840					
03	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-

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)		11957 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931													
ENGLISH-WITTENBURG UNIT		WELL #:		RRCID -> 284815		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
PORCHE		3													
		WELL #:		RRCID -> 177660		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9793 - 9955					
03	7502 X	3825	-0-	-3677	-0-	731	1	3094	2	N	-0-				422
04	7260 X	3550	-0-	-3710	-0-	694	1	2856	2	N	-0-				422
05	7161 X	4819	-0-	-2342	-0-	725	1	4094	2	N	-0-				422
06	5340 X	4783	-0-	-557	-0-	694	1	4089	2	N	-0-				422
07	5518 X	5383	-0-	-135	-0-	744	1	4639	2	N	-0-				422
08	4805 X	4148	-0-	-657	-0-	706	1	3442	2	N	-0-				422

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300) 11957 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 O'CONNER-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10614 - 10617

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80

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

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

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

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

BRUSHY CREEK (FRIO 4200) 12649 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
 STORMONT WELL #: 1 RRCID -> 250472 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4386 - 4388

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
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-

FENNER WELL #: 1 RRCID -> 256879 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 4613 PERF. N/A

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

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)															
JAMEX, INC.															
GOFF															
12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON															
429659															
WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

03		11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	1005	1	10353	2	N	102	179	1	247
							112	9							
04		10650 X	10506	-0-	-144	-0-	952	1	9433	2	N	110	183	1	174
							121	9							
05		11005 X	9758	-0-	-1247	-0-	973	1	8633	2	N	138			312
							152	9							
06		10950 X	10444	-0-	-506	-0-	1065	1	9245	2	N	122	177	1	257
							134	9							
07		11470 X	10093	-0-	-1377	-0-	959	1	9020	2	N	104	176	1	185
							114	9							
08		11470 X	10483	-0-	-987	-0-	976	1	9374	2	N	121	177	1	129
							133	9							

GOFF															
WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146															
03		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	371	1	3821	2	N	48	182	1	170
							53	9							
04		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	387	1	3835	2	N	50			220
							55	9							
05		3999 X	3633	-0-	-366	-0-	362	1	3214	2	N	52			272
							57	9							
06		4620 X	2751	-0-	-1869	-0-	279	1	2422	2	N	45	175	1	142
							50	9							
07		4774 X	3720	-0-	-1054	-0-	352	1	3313	2	N	50			192
							55	9							
08		4433 X	3546	-0-	-887	-0-	329	1	3159	2	N	53			245
							58	9							

GOFF															
WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625															
03		7440 X	7050	-0-	-390	-0-	618	1	6360	2	N	65			209
							72	9							
04		6990 X	6940	-0-	-50	-0-	631	1	6251	2	N	53			262
							58	9							
05		6572 X	6487	-0-	-85	-0-	650	1	5769	2	N	62			324
							68	9							
06		7200 X	6084	-0-	-1116	-0-	622	1	5397	2	N	59	176	1	207
							65	9							
07		7440 X	7028	-0-	-412	-0-	670	1	6295	2	N	57			264
							63	9							
*08		7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	691	1	6632	2	N	53	177	1	140
							58	9							

WEARDEN															
WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015															
03		4681 X	3129	-0-	-1552	-0-	272	1	2800	2	N	52			169
							57	9							
04		3240 X	2885	-0-	-355	-0-	260	1	2572	2	N	48			217
							53	9							
05		3162 X	2595	-0-	-567	-0-	257	1	2283	2	N	50			267
							55	9							
06		3930 X	3474	-0-	-456	-0-	262	1	3157	2	N	50	172	1	145
							55	9							
07		4061 X	3354	-0-	-707	-0-	315	1	2960	2	N	72			217
							79	9							
*08		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	305	1	2929	2	N	51	176	1	92
							56	9							

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
JAMEX, INC. //CONT.// 429659													
GERALD WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614													
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
03		992 N	875	-0-	-117	-0-	73 1	751 2	N	46			119
							51 9						
04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	74 1	734 2	N	45			164
							50 9						
05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	74 1	683 2	N	33			197
							36 9						
06		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	76 1	979 2	N	30	175 1		52
							33 9						
07		899 N	874	-0-	-25	-0-	82 1	767 2	N	23			75
							25 9						
*08		866 N	866	-0-	-0-	-0-	80 1	765 2	N	19			94
							21 9						

WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 236106 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11924 - 11936													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313 RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114													
WEBERNICK G.U. WELL #: 1													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660													
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1													
03		2821 X	2764	-0-	-57	-0-	2690 2	74 9	Y	67			268
04		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2768 2	92 9	Y	84	211 1		141
05		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3075 2	83 9	Y	75	48 1		168
06		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2844 2	69 9	Y	63	27 1		204
*07		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3100 2	23 9	Y	21			225
08		DLQ G-10	2909	-0-	2909	2909	2890 2	19 9	Y	17			242

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219751 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661													
03		8374 X	7118	-0-	-1256	-0-	6919 2	199 9	Y	181			193
04		9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	8897 2	208 9	Y	189	254 1		128
05		8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	8220 2	207 9	Y	188	316 1		-0-
06		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6330 2	95 9	Y	86	60 0		26
*07		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4110 2	90 9	Y	82			108
08		DLQ G-10	6196	-0-	6196	6196	6096 2	100 9	Y	91			199

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)										CAPACITY		CNTY: JACKSON							
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC																			
SHEFCIK ET AL GAS UNIT																			
WELL #: 3										RRCID -> 220084		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11498 - 11528			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT						
03		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	13			298					
04		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1745	2	18	9	16	15	1	299					
05		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2015	2	18	9	16	32	1	283					
06		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2043	2	25	9	23	20	1	286					
*07		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1781	2	13	9	12			298					
08	DLQ	G-10	1662	-0-	1662	1662	1651	2	11	9	10			308					

WEBERNICK ET AL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 221239		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11351 - 11452	
03		9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	8866	2	268	9	244	361	1	280					
04		8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	8475	2	232	9	211	71	1	420					
05		9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	8959	2	268	9	244	498	1	166					
06		8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	8039	2	273	9	248	263	1	151					
*07		8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	8727	2	220	9	200			351					
08	DLQ	G-10	8385	-0-	8385	8385	8188	2	197	9	179	176	1	354					

SHEFCIK ET AL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 262186		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10470 - 10475	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50					

TRI-C RESOURCES, LLC										WELL #: 1		RRCID -> 210142		COMPL. DATE 03/02/2013		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10554 - 10577	
WEBERNICK UNIT																			
03		4588 X	4170	-0-	-418	-0-	212	1	3850	2	98			292					
							108	9											
04		4410 X	3971	-0-	-439	-0-	217	1	3692	2	56	180	1	168					
							62	9											
05		4619 X	4316	-0-	-303	-0-	221	1	4030	2	59			227					
							65	9											
06		4470 X	4045	-0-	-425	-0-	219	1	3724	2	93	180	1	140					
							102	9											
07		4619 X	4108	-0-	-511	-0-	219	1	3856	2	30			170					
							33	9											
08		4309 X	4191	-0-	-118	-0-	237	1	3810	2	131	187	1	114					
							144	9											

WEBERNICK-GOFF										WELL #: 1		RRCID -> 210147		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11190 - 11460	
03		3813 X	2949	-0-	-864	-0-	211	1	2719	2	17			154					
							19	9											
04		3690 X	2875	-0-	-815	-0-	198	1	2666	2	10			164					
							11	9											
05		3348 X	1267	-0-	-2081	-0-	163	1	1101	2	3			167					
							3	9											
06		3240 X	1495	-0-	-1745	-0-	157	1	1324	2	13			180					
							14	9											
07		3348 X	1232	-0-	-2116	-0-	220	1	1012	2	-0-			180					
08		2976 X	840	-0-	-2136	-0-	131	1	698	2	10			190					
							11	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 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								
03		22754 X	19437	-0-	-3317	-0-	527 1	18692 2	N		198	184 1		342								
							218 9															
04		22020 X	18535	-0-	-3485	-0-	510 1	17713 2	N		284	362 1		264								
							312 9															
05		20956 X	18173	-0-	-2783	-0-	510 1	17454 2	N		190	341 1		113								
							209 9															
06		19590 X	17503	-0-	-2087	-0-	510 1	16807 2	N		169			282								
							186 9															
07		20243 X	18494	-0-	-1749	-0-	527 1	17802 2	N		150	187 1		245								
							165 9															
08		19437 X	16656	-0-	-2781	-0-	527 1	15949 2	N		164			409								
							180 9															
WINFORD EXTENDER CADDIS A													WELL #:	2	RRCID ->	264415	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	9422 - 12648
03		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	442 1	828 2	N		20			200								
							22 9															
04		1260 N	1064	-0-	-196	-0-	425 1	622 2	N		15			215								
							17 9															
05		1085 N	1038	-0-	-47	-0-	408 1	622 2	N		7	180 1		42								
							8 9															
06		1260 N	1004	-0-	-256	-0-	391 1	596 2	N		15			57								
							17 9															
07		1085 N	1008	-0-	-77	-0-	374 1	579 2	N		50			107								
							55 9															
08		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N		7			114								
COASTAL BEND CADDIS													WELL #:	1	RRCID ->	280171	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	13577	PERF.	10610 - 10678
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			105								
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								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC													076861									
HENLEY GU													WELL #:	7	RRCID ->	257080	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	11698 - 13641
03		41 N	36	-0-	-5	-0-	13 1	23 2	Y		-0-			4								
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	18 1	30 2	Y		-0-	1 1		3								
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	11 1	20 2	Y		-0-			3								
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	16 1	31 2	Y		-0-			3								
07		62 N	25	-0-	-37	-0-	9 1	16 2	Y		-0-			3								
08		DLQ G-10	21	-0-	21	-0-	8 1	13 2	Y		-0-			3								
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
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-								

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955														
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	155 N	142	-0-	-13	-0-	51	1	83	3	Y	7			84
						8	9							
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	54	1	97	3	Y	8			92
						9	9							
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	104	1	159	3	Y	20			112
						22	9							
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	120	1	104	3	Y	-0-			112
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	128	1	91	3	Y	-0-			112
*08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	3	Y	-0-			112

KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11950 - 11952														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081														
03	155 N	101	-0-	-54	-0-	35	1	56	3	N	9			158
						10	9							
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	51	1	92	3	N	10			168
						11	9							
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	60	1	91	3	N	-0-			168
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	79	1	68	3	N	6			174
						7	9							
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	90	1	64	3	N	-0-			174
08	155 N	99	-0-	-56	-0-	49	1	50	3	N	-0-			174

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208 MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140														
03	DLQ G-10	934	-0-	934	1220	934	3			Y	-0-			67
04	DLQ G-10	1326	-0-	1326	2546	1326	3			Y	-0-			67
05	DLQ G-10	1728	-0-	1728	4274	1728	3			Y	-0-			67
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4274					Y	NO RPT			67
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4274					Y	NO RPT			67
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4274					Y	NO RPT			67

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130														
03	14B2 EXT	3	-0-	3	396	3	3			Y	-0-			19
04	14B2 EXT	55	-0-	55	451	55	3			Y	-0-			19
05	14B2 EXT	65	-0-	65	516	65	3			Y	-0-			19
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	516					Y	NO RPT			19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	516					Y	NO RPT			19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	516					Y	NO RPT			19

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156														
03	DLQ G-10	62	-0-	62	184	62	3			Y	-0-			22
04	DLQ G-10	164	-0-	164	348	164	3			Y	-0-			22
05	DLQ G-10	141	-0-	141	489	141	3			Y	-0-			22
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	489					Y	NO RPT			22
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	489					Y	NO RPT			22
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	489					Y	NO RPT			22

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DARTEX ENERGY CORPORATION //CONT.// 201208
 STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11266 - 11276

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4402 X	11	-0-	-4391	-0-	11 3		N	-0-			223
04	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			223
05	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			223
06	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			223
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			223
08	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			223

CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209893 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3140 - 3142

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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900)										12656 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA	
CAMOIL, INC. KUESTER										127449				
WELL #:										1	RRCID -> 232905	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 16180	PERF.13818 - 13827
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DARTEX ENERGY CORPORATION										201208			CNTY: LAVACA	
MATTHEWS										1	RRCID -> 171515	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 14782	PERF.13306 - 14048
03	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2693	3	3	9	N	3		3	
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-		3	
05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-		3	
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-		3	
07	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT		3	
08	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT		3	

MATTHEWS										2	RRCID -> 176365	COMPL. DATE 03/05/2005	TOTAL DEPTH 16500	PERF.12930 - 13848
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		57	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		57	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		57	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		57	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		57	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		57	

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1										1	RRCID -> 178808	COMPL. DATE 12/12/1999	TOTAL DEPTH 15000	PERF.11984 - 12330
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BOOTHE										1	RRCID -> 181299	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 14848	PERF.12025 - 12120
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		78	
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-		78	
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-		78	
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-		78	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		78	
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		78	

BTSA (YEGUA 4594)										12824 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE	
MAGNUM PRODUCING, LP										521516				
BRADFORD										1	RRCID -> 258014	COMPL. DATE 12/14/2010	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 3256 - 3264
03	3100 N	524	-0-	-2576	1650	15	1	509	2	N	-0-		132	
04	2434 N	784	-0-	-1650	-0-	10	1	774	2	N	-0-		132	
05	1147	550	-0-	-597	-0-	10	1	540	2	N	-0-		132	
06	1110	454	-0-	-656	-0-	10	1	444	2	N	-0-		132	
07	1147	129	-0-	-1018	-0-	10	1	119	2	N	-0-		132	
08	806 #	11	-0-	-795	-0-	1	1	10	2	N	-0-		132	

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

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
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56
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

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
03	11656 X	11370	-0-	-286	-0-	478	1	10825	3	Y	61	124
04	12120 X	16989	-0-	4869	-0-	459	1	16398	3	Y	120	244
05	14656 X	14656	-0-	-0-	-0-	391	1	14210	3	Y	50	117
06	13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	320	1	13574	3	Y	67	184
07	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	331	1	13320	3	Y	64	64
08	DLQ G-10	15744	-0-	15744	15744	486	1	15124	3	Y	122	186

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
03	10912 X	10324	-0-	-588	-0-	429	1	9716	3	Y	163	82
04	10560 X	9315	-0-	-1245	-0-	251	1	8964	3	Y	91	173
05	12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	334	1	12133	3	Y	152	151
06	11220 X	10874	-0-	-346	-0-	248	1	10527	3	Y	90	57
07	11594 X	9916	-0-	-1678	-0-	238	1	9575	3	Y	94	151
08	DLQ G-10	11529	-0-	11529	11529	355	1	11056	3	Y	107	80

BUCHTEL (EDWARDS)			//CONT.//		12865 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			//CONT.//		665748									
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

03	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	269	1	6091	3	N	41	172 1	65	
						45	9							
04	5820 X	4602	-0-	-1218	-0-	124	1	4432	3	N	42		107	
						46	9							
05	6076 X	4883	-0-	-1193	-0-	130	1	4721	3	N	29		136	
						32	9							
06	5880 X	5243	-0-	-637	-0-	120	1	5101	3	N	20		156	
						22	9							
07	6076 X	4733	-0-	-1343	-0-	114	1	4587	3	N	29		185	
						32	9							
08	6076 X	5385	-0-	-691	-0-	166	1	5169	3	N	45		230	
						50	9							

SHEPPARD GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 148430			COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13692 - 13858	
03	3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	126	1	2859	3	Y	94	183 1	123	
						103	9							
04	1530 N	1949	-0-	419	-0-	51	1	1832	3	Y	60		183	
						66	9							
05	2945 N	2449	-0-	-496	-0-	64	1	2309	3	Y	69	169 1	83	
						76	9							
06	2910 N	2240	-0-	-670	-0-	51	1	2145	3	Y	40		123	
						44	9							
07	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	56	1	2270	3	Y	68		191	
						75	9							
08	DLQ G-10	2236	-0-	2236	2236	67	1	2088	3	Y	74	178 1	87	
						81	9							

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	
03	3100 N	3844	-0-	744	744	3724	2	120	9	N	109		190	
04	3000 N	3293	-0-	293	1037	3218	2	75	9	N	68	176 1	82	
05	3100 N	2909	-0-	-191	846	2826	2	83	9	N	75		157	
06	2234 X	1388	-0-	-846	-0-	1376	2	12	9	N	11		168	
*07	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1926	2	48	9	N	44	176 1	36	
*08	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2059	2	41	9	N	37		73	

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

RUSCHHAUPT GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 176759			COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 12776		PERF. 2408 - 3432	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)		//CONT.//		13276 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921							
JOHNSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193444	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10032 - 10150
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			159
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			159
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			159
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			159
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			159
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			159
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11433 08/21/2017											

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
		NO RPT									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			245
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			246
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			247
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			248
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			249
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			250

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE)				13493 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
RISER		WELL #:		1	RRCID ->	238213	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12448 - 12494
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
05	14B2 EXT	30806	-0-	30806	30806	30806 2	N	-0-			12
06	14B2 EXT	4788	-0-	4788	35594	4788 2	N	-0-			12
07	14B2 EXT	4795	-0-	4795	40389	4795 2	N	-0-			12
08	14B2 EXT	891	-0-	891	41280	891 2	N	-0-			12

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
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BURNELL (BRINKOETER) 13648 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
 BRINKOETER WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124

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
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNELL (LULING) 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 B. U.-UNION-HALL WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 11/21/1947 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6802 - 6838

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNELL (REKLAW) WAGNER OIL COMPANY B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN				13648 396 891175	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 2	RRCID -> 001029	COMPL. DATE 03/21/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6439 - 6445					
03	DLQ G-10	135	-0-	135	525	5	1	117	2	Y	12	7	1	10
04	DLQ G-10	126	-0-	126	651	13	9	115	2	Y	5			15
05	771 N	120	-0-	-651	-0-	5	1	114	2	Y	1	6	1	10
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	2			12
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	2	9	109	2	Y	21	12	1	21
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23	9			Y	NO RPT			21
B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN				WELL #: 8	RRCID -> 022796	COMPL. DATE 05/09/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6575 - 6581					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
B.U.-BOYCE				WELL #: W 1	RRCID -> 177896	COMPL. DATE 03/31/2000	TOTAL DEPTH	11463	PERF. 6494 - 6510					
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	44	1	1000	2	N	-0-			-0-
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	DELQ PR	584	-0-	584	584	71	1	513	3	N	-0-	4	1	6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	584					N	NO RPT			6
B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN				WELL #: 1	RRCID -> 258528	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 6486 - 6588					
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	35	22	1	31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39	9			N	NO RPT			31
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1	43
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
BURNELL (SLICK) SKSANCHEZENERGY, LLC BRINKOETER, W. H.				13648 528 786374	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
				WELL #: Q 2 C	RRCID -> 049051	COMPL. DATE 09/01/1970	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 6666 - 6672					
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
WAGNER OIL COMPANY LULING-BOYCE				891175		RRCID -> 037402	COMPL. DATE 10/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6611 - 6651				
				WELL #: A 25										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	872 N	872	-0-	-0-	-0-	106	1	766	3	Y	-0-	5	1	9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

BURNELL (SLICK)		//CONT.// 13648 528		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 039706		COMPL. DATE 07/13/1966		TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2387 X	1718	-0-	-669	-0-	71 1	1647 2	Y	-0-	-0-
04	1980 X	1690	-0-	-290	-0-	70 1	1620 2	Y	-0-	-0-
05	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	69 1	1608 2	Y	-0-	-0-
06	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	72 1	1669 2	Y	-0-	-0-
07	1860 X	1607	-0-	-253	-0-	66 1	1541 2	Y	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B. U. LULING-BOYCE		WELL #: A 24		RRCID -> 044495		COMPL. DATE 07/13/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	9393 X	6785	-0-	-2608	-0-	278 1	6485 2	Y	20	13 1
						22 9				18
04	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-			Y	NO RPT	18
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	18
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	18
*07	DELQ PR	8972	-0-	8972	8972	1088 1	7884 3	Y	-0-	75 1
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8972			Y	NO RPT	127
										127

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #: 9		RRCID -> 046170		COMPL. DATE 01/23/1969		TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A		
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	N	35	21 1
						39 9				30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	44 1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75
										75

B. U. -STANOLIND-LYONS		WELL #: 6		RRCID -> 062616		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6 1	133 2	Y	37	35 1
						41 9				49
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	49
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	49
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	49
07	DELQ PR	207	-0-	207	207	25 1	182 3	Y	-0-	36 1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	207			Y	NO RPT	61
										61

B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #: B3		RRCID -> 151430		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37	35 1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
07	DELQ PR	389	-0-	389	389	43 1	314 3	N	29	47 1
						32 9				80
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	389			N	NO RPT	80

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		RRCID -> 223076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742		
STEED, J. E.		WELL #: 5								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BURNELL (SLICK, UPPER)													13648 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
WAGNER OIL COMPANY													891175									
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN													WELL #:	12	RRCID ->	074279	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
03	104 N		104	-0-	-0-	-0-		4	1	100	2	Y	-0-		-0-							
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-							
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-							
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-							
07	DELQ PR		888	-0-	888			108	1	780	3	Y	-0-	7	1							
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		11							

B. U. - SPIELHAGEN													WELL #:	2	RRCID ->	097907	COMPL. DATE	02/21/1982	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6554 - 6573
03	178 N		178	-0-	-0-	-0-		6	1	133	2	N	35	21	1							
								39	9						30							
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		30							
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		30							
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		30							
07	DELQ PR		337	-0-	337			37	1	268	3	N	29	36	1							
								32	9						61							
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		61							

BURNELL (WILCOX 7800)													13648 858	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
WAGNER OIL COMPANY													891175									
SPIELHAGEN, B. U.													WELL #:	14	RRCID ->	186468	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7602 - 7607
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-							
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-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
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-							

BURNELL, SOUTH (1000)													13652 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SKSANCHEZENERGY, LLC													786374									
BRINKOETER													WELL #:	10	RRCID ->	129956	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	1173	PERF.	1119 - 1122
03	0 N			-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-							
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-							

TIDEWATER MINERALS CORPORATION													859552									
NEW PETTUS UNIT													WELL #:	506	RRCID ->	256830	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3657	PERF.	3629 - 3653
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-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-							

C. A. WINN (HOCKLEY 4300)		14183 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
KALER ENERGY CORP. NEW, R.		450261		WELL #: 1		RRCID -> 241718		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4233 - 4236					
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
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-

C. A. WINN (YEGUA 5320)		14183 540		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
SUE-ANN OPERATING, L.C. MAGGIE MCNEILL B		828352		WELL #: 1		RRCID -> 269256		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105				155
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-			55 2		N	86	176 1			65
								95 9							
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-			12 1	134 2	N	60				125
								66 9							
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-			10 1	102 2	N	73	1 1			197
								80 9							
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-			24 1	246 2	N	69	179 1			87
								76 9							
*08	603 N	603	-0-	-0-	-0-			36 1	437 2	N	118	159 1			46
								130 9							

CABEZA CREEK (COOK MTN.)		14433 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT		612414		WELL #: 22		RRCID -> 071798		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A					
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 2		N	-0-				40
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-			61 2		N	-0-				40
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-			58 2		N	-0-				40
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-			81 2		N	-0-				40
*07	80 N	80	-0-	-0-	-0-			80 2		N	-0-				40
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)		14433 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT		612414		WELL #: 42		RRCID -> 074258		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026					
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	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					
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED													

ELS		14433 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
		604295		WELL #: 1 C		RRCID -> 219274		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445					
03	DLQ G-10	72	-0-	72	163			72 2		Y	-0-				18
04	DLQ G-10	58	-0-	58	221			58 2		Y	-0-				18
05	273 N	52	-0-	-221	-0-			52 2		Y	-0-				18
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-			52 2		Y	-0-				18
*07	52 N	52	-0-	-0-	-0-			52 2		Y	-0-				18
08	62 N	52	-0-	-10	-0-			52 2		Y	-0-				18

CABEZA CREEK (PETTUS)		//CONT.//		14433 180	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414										
PETTUS				WELL #:	55	RRCID ->	153911	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4539 - 4549	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-		200 2	13 9		N	12			24
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-		381 2	13 9		N	12	95 1		36
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-		390 2	11 9		N	10			46
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-		402 2	10 9		N	9			55
*07	510 N	510	-0-	-0-	-0-		501 2	9 9		N	8	54 1		9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

PETTUS UNIT				WELL #:	44	RRCID ->	220096	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4293 - 4300	
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-		90 2	167 9		Y	152	188 1		4
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-		108 2	187 9		Y	170	165 1		9
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-		126 2	132 9		Y	120	95 1		34
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-		141 2	107 9		Y	97			131
*07	272 N	272	-0-	-0-	-0-		182 2	90 9		Y	82	96 1		117
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			117

CABEZA CREEK (REKLAW)				14433 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414										
PETTUS UNIT				WELL #:	52	RRCID ->	190450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	7322 - 7334	
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 2			Y	-0-			72
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210 2			Y	-0-			72
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209 2			Y	-0-			72
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298 2			Y	-0-			72
*07	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290 2			Y	-0-			72
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			72

PETTUS UNIT				WELL #:	27	RRCID ->	190660	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7314 - 7324
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2018 - P/A 03/09/18													

PETTUS UNIT				WELL #:	32	RRCID ->	190661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7358 - 7374	
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-		101 2	51 9		Y	46			98
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-		141 2	28 9		Y	25			123
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-		150 2	30 9		Y	27	93 1		57
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-		148 2	23 9		Y	21			78
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-		132 2	26 9		Y	24	95 1		7
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)				14433 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414										
PETTUS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	001075	COMPL. DATE	04/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETTUS UNIT				WELL #:	54	RRCID ->	149071	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	7482 - 7492	
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK)
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC
PETTUS UNIT

14433 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
612414
WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836

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
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
*07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (YEGUA)
NELSON, JAMES L.
ELS

14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
604295
WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC
PETTUS UNIT

612414
WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	318 2	11 9	N	10	107 1		10
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	345 2	11 9	N	10			20
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	342 2	10 9	N	9			29
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	410 2	8 9	N	7			36
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	55 2	7 9	N	6			42
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

PETTUS UNIT

WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396

03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	N	1	70 1		5
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	N	1			6
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	N	1			7
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	N	1			8
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9	N	1			9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

PETTUS UNIT

WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634

03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			98
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			98
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			98
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			98
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			98
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

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	
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)		14438 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
ALBRECHT, ARCO V.		WELL #:	1	RRCID ->	119189	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	17936 PERF.10852 - 10875
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14	75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12	87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	92

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
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-

CHAPMAN		14438 165		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
		604295							
		WELL #:	6	RRCID ->	135869	COMPL. DATE	07/27/1990	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 5240 - 5246
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-

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
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	50
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	50
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	50
*08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	50

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
REED, S. H.		589984							
		WELL #:	1	RRCID ->	043780	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	9021 PERF. 8368 - 8388
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.												
REED, S. H.												
WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700)												
MOSBACHER ENERGY COMPANY												
REED, T. M.												
WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A												
03	1581 N	1079	-0-	-502	-0-	1079	2			N	-0-	61
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-	61
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-	61
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-	61
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-	61
08	1705 N	1305	-0-	-400	-0-	1305	2			N	-0-	61

BEV-ZAN												
WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720												
03	1953 N	1216	-0-	-737	-0-	1194	2	22	9	N	20	96
04	1050 N	755	-0-	-295	-0-	746	2		9	N	8	104
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1394	2		17	9	15	119
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1421	2		23	9	21	140
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1416	2		19	9	17	157
08	1426 N	1039	-0-	-387	-0-	1024	2		15	9	14	171

TARE RESOURCES, LLC												
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD												
WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX)												
AURORA RESOURCES CORPORATION												
REED, D. M.												
WELL #: 2 RRCID -> 001092 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8110												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747)												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.												
REED, S. H.												
WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

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			
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	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
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		14B2 EXT	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			
03		14B2 EXT	149	-0-	149	-0-	149	3			N	-0-			14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

CADENCE RELIANCE (WILCOX)			14546 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327												
SCHULTZE			WELL #:	1 L	RRCID ->	202627	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10118 - 10158			
03		0 W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-			94
04		0 W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-			94
05		0 W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-			94
06		0 W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-			94
07		0 W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-			-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
HARPER			WELL #:	1	RRCID ->	212495	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	10142	PERF.	9968 - 10004			
03		4867 X	4749	-0-	-118	-0-	922	1	3667	2	N	145	184	1	83
							160	9							
04		5100 X	4361	-0-	-739	-0-	1473	1	2713	2	N	159	182	1	60
							175	9							
05		5270 X	3980	-0-	-1290	-0-	534	1	3235	2	N	192			252
							211	9							
06		5100 X	3952	-0-	-1148	-0-	634	1	3227	2	N	83	185	1	150
							91	9							
07		4743 X	3382	-0-	-1361	-0-	381	1	2823	2	N	162			312
							178	9							
08		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT			312

CADIZ (QUEEN CITY)			14551 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE					
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833												
BROOKS TRUST NO. 2			WELL #:		RRCID ->	242784	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	7149 - 7159			
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013															

OIL AND GAS DIVISION

CADIZ (QUEEN CITY) //CONT.// 14551 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 220833
BROOKS TRUST 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX) 14553 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2 WELL #: 2 RRCID -> 181122 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8635 - 8655

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2016 - P/A 11/30/16

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2017 - P/A 02/06/17

CAESAR, N. (PETTUS) //CONT.// 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
 EBERSTADT WELL #: RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-					53
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016																

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2017 - P/A 02/08/17																

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 DIRNETT, INC. 220847
 EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

03	968 N	968	-0-	-0-		-0-	965	2	3	9	N	3				134
04	1100 N	1100	-0-	-0-		-0-	1080	2	20	9	N	18				152
05	919 N	919	-0-	-0-		-0-	913	2	6	9	N	5				157
06	930 N	780	-0-	-150		-0-	758	2	22	9	N	20				177
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				177
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				177

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

03	3224 X	2450	-0-	-774		-0-	116	1	2326	2	Y	7	7	1		11
04	2880 X	2182	-0-	-698		-0-	123	1	2046	2	Y	12				23
05	2976 X	2956	-0-	-20		-0-	147	1	2801	2	Y	7	22	1		8
06	2888 X	2888	-0-	-0-		-0-	144	1	2738	2	Y	5				13
07	2666 X	2527	-0-	-139		-0-	138	1	2383	2	Y	5				18
08	DLQ G-10	2456	-0-	2456		2456	112	1	2343	2	Y	1				19

OIL AND GAS DIVISION

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736																
SCHRADER-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		4774 X	4629	-0-	-145	-0-	216	1	4314	2	Y	90	59	1		70
04		4620 X	3968	-0-	-652	-0-	220	1	3680	2	Y	62				132
05		4774 X	4269	-0-	-505	-0-	208	1	3983	2	Y	71	158	1		45
06		4470 X	4043	-0-	-427	-0-	199	1	3807	2	Y	34				79
07		4619 X	3578	-0-	-1041	-0-	194	1	3333	2	Y	46				125
08	DLQ	G-10	3605	-0-	3605	3605	163	1	3396	2	Y	42				167

VISION OIL AND GAS LLC 886198																
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734																
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

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																
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-

CAESAR, SOUTH (3060) 14583 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE																
ANDERSON OIL LTD. 022499																
EBERSTADT WELL #: 11 RRCID -> 248616 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3090 - 3094																
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				-0-
04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				-0-
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				-0-
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				-0-
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				-0-
08		372 N	270	-0-	-102	-0-	270	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																
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2018 - P/A 01/10/18

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.// 14583 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.// 022499														
EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 208133		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504								
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013																
EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 221072		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517								
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2013																
PUCKETT		WELL #:		1 RRCID -> 223476		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474								
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2018 - P/A 01/11/18																
EBERSTADT		WELL #:		10 RRCID -> 239795		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534								
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-					28
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-					28
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-					28
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-					28
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-					28
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-					28
GARDNER		WELL #:		1 RRCID -> 267694		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454								
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-					42
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-					42
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-					42
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-					42
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-					42
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-					42
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336														
FOX, J. E. ET AL		WELL #:		6 RRCID -> 184610		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
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

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.// 14583 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE							
RINCON PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 712336														
ASHLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190807		COMPL. DATE 04/24/2002			TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

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							
03	3534 X	3225	-0-	-309	-0-	224	1	2692	2	N	281	180	1			196
						309	9									
04	3420 X	2970	-0-	-450	-0-	216	1	2495	2	N	235	351	1			80
						259	9									
05	3534 X	2545	-0-	-989	-0-	173	1	2177	2	N	177	175	1			82
						195	9									
06	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	305	1	2901	2	N	231	180	1			133
						254	9									
07	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	326	1	2902	2	N	263	176	1			220
						289	9									
*08	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	326	1	2954	2	N	258	355	1			123
						284	9									

HILL - ROSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198739		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524							
03	12338 X	11325	-0-	-1013	-0-	746	1	10331	2	Y	225	368	1			115
						248	9									
04	11940 X	9130	-0-	-2810	-0-	685	1	8241	2	Y	185	186	1			114
						204	9									
05	12648 X	8600	-0-	-4048	-0-	635	1	7813	2	Y	138					252
						152	9									
06	12240 X	10264	-0-	-1976	-0-	758	1	9293	2	Y	194	187	1			259
						213	9									
07	12648 X	11266	-0-	-1382	-0-	732	1	10313	2	Y	201	186	1			274
						221	9									
08	DLQ G-10	12515	-0-	12515	12515	780	1	11501	2	Y	213	365	1			122
						234	9									

HILL-ROSE GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 219744		COMPL. DATE 01/21/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504							
03	217 N	122	-0-	-95	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	405	-0-	405	405	26	1	379	2	Y	-0-					-0-

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							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
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-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)		//CONT.//		15039 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE			
WALLIS ENERGY, INC.				893997										
CAMERON				WELL #: 1	RRCID -> 125765			COMPL. DATE 07/08/1987			TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		

03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	4		N	-0-			-0-	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-	
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79	
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	

BELICEK				WELL #: 1	RRCID -> 213441			COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 9660			
03	25738 X	25738	-0-	-0-	-0-	25162	2	576	9	N	524	551	1	315
04	24824 X	24824	-0-	-0-	-0-	24251	2	573	9	N	521	580	1	256
05	28917 X	28917	-0-	-0-	-0-	28116	2	801	9	N	728	641	1	343
06	26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	26442	2	524	9	N	476	585	1	234
07	25730 X	22384	-0-	-3346	-0-	21946	2	438	9	N	398	360	1	272
08	28923 X	25901	-0-	-3022	-0-	25487	2	414	9	N	376	379	1	269

BELICEK				WELL #: 3	RRCID -> 237634			COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678			
03	48546 X	40306	-0-	-8240	-0-	39046	2	1260	9	N	1145	1375	1	288
04	46980 X	37828	-0-	-9152	-0-	36960	2	868	9	N	789	593	1	484
05	48546 X	41891	-0-	-6655	-0-	40717	2	1174	9	N	1067	1127	1	424
06	39560 X	39560	-0-	-0-	-0-	38453	2	1107	9	N	1006	968	1	462
07	40765 X	37199	-0-	-3566	-0-	36389	2	810	9	N	736	785	1	413
08	41881 X	11198	-0-	-30683	-0-	10965	2	233	9	N	212	186	1	439

RENGER				WELL #: 1	RRCID -> 245446			COMPL. DATE 07/04/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566			
03	1023 X	765	-0-	-258	-0-	765	2			N	-0-			254
04	990 X	781	-0-	-209	-0-	781	2			N	-0-			254
05	1023 X	819	-0-	-204	-0-	819	2			N	-0-			254
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	795	2	11	9	N	10			264
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			264
*08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			264

OIL AND GAS DIVISION

CAMPBELL CREEK (9700) INLAND OCEAN, INC. TECHNIK			15167 500 424607		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	5	RRCID ->	271492	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9630 - 9655
03	15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	300 446	1 9	14514	2	N	405	198 1 341
04	18247 X	18247	-0-	-0-	-0-	300 512	1 9	17435	2	N	465	583 1 223
05	18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	300 516	1 9	18031	2	N	469	383 1 309
06	16940 X	16940	-0-	-0-	-0-	300 432	1 9	16208	2	N	393	554 1 148
*07	17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	300 419	1 9	16803	2	N	381	379 1 150
*08	17193 X	17193	-0-	-0-	-0-	300 396	1 9	16497	2	N	360	379 1 131
TECHNIK			WELL #:	6	RRCID ->	279465	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9620 - 10120
03	30318 X	28638	-0-	-1680	-0-	300 762	1 9	27576	2	N	693	774 1 238
04	29687 X	29687	-0-	-0-	-0-	300 920	1 9	28467	2	N	836	776 1 298
05	30442 X	30352	-0-	-90	-0-	150 996	1 9	29206	2	N	905	933 1 270
06	28609 X	28609	-0-	-0-	-0-	150 825	1 9	27634	2	N	750	758 1 262
07	30690 X	26722	-0-	-3968	-0-	150 835	1 9	25737	2	N	759	752 1 269
08	30690 X	25804	-0-	-4886	-0-	150 815	1 9	24839	2	N	741	749 1 261
MASCOT OIL COMPANY SARI UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	278994	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9741 - 9892
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CANDACE (2070) COREENERGY OPERATING GROUP, LLC FERRELL, D. L.			WELL #:	1	RRCID ->	174803	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	2709	PERF.	2253 - 2266
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
VEGA EXPLORATION, INC. HEYSER EST.			WELL #:	1	RRCID ->	210000	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2135 - 2139
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

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	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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CANNAN, E. (10300 WILCOX) 15346 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

03	4464	2537	-0-	-1927	-0-	2484	2	53	9	N	48			96
04	3420 #	2341	-0-	-1079	-0-	2337	2	4	9	N	4			100
05	3007 #	2193	-0-	-814	-0-	2101	2	92	9	N	84	154	1	30
06	2910 #	1855	-0-	-1055	-0-	1824	2	31	9	N	28			58
07	2789 R	2789	-0-	-0-	-0-	2747	2	42	9	N	38			96
08	2542 #	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			96

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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
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	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

03	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	791	1	5391	2	N	87	122	1	40
						96	9							
04	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	900	1	5145	2	N	69	57	1	52
						76	9							
05	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	1007	1	4928	2	N	61			113
						67	9							
06	6090 X	5645	-0-	-445	-0-	967	1	4613	2	N	59	79	1	93
						65	9							
07	6324 X	6079	-0-	-245	-0-	1010	1	4994	2	N	68	82	1	79
						75	9							
08	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT			79

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102														
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
03	3224 X	3122	-0-	-102	-0-	387	1	2639	2	N	87	121	1	56
04	3120 X	641	-0-	-2479	-0-	96	9	84	1	N	69	57	1	68
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	76	9			N	-0-			68
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-	17	1	51
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			51
08	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			51
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
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	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														
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	241	1	1639	2	Y	43	61	1	14
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	47	9	303	1	Y	35	28	1	21
05	2077 N	1987	-0-	-90	-0-	39	9	332	1	Y	31			52
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	34	9	386	1	Y	29	40	1	41
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	32	9	349	1	Y	34	41	1	34
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37	9			Y	NO RPT			34
KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000														
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	119	1	811	2	Y	44	61	1	11
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	48	9	213	1	Y	34	29	1	16
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	37	9	211	1	Y	30			46
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	33	9	147	1	Y	29	39	1	36
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	32	9	177	1	Y	34	41	1	29
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37	9			Y	NO RPT			29
KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) PITCHFORK OIL & GAS, INC. HERLIN, JEAN T.		15534 555 665867	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON								
WELL #:		6	RRCID -> 074391	COMPL. DATE 11/25/1977	TOTAL DEPTH 2039	PERF. 1872	-	1874					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC TRULL, R.B.		681327			CNTY: JACKSON								
WELL #:		3	RRCID -> 073374	COMPL. DATE 08/24/1977	TOTAL DEPTH 2217	PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (WILLIAM) FIVE-JAB, INC. DRUSHEL		15731 476 271310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON								
WELL #:		1R	RRCID -> 214376	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2931	-	2933					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (2500) FINGER OIL & GAS, INC. DRUSHEL		15731 544 268505	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON								
WELL #:		1	RRCID -> 265227	COMPL. DATE 04/12/2011	TOTAL DEPTH 3507	PERF. 2206	-	2210					
03	2539 R	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
04	1563 R	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
05	1984 #	1100	-0-	-884	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
06	2460 #	294	-0-	-2166	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07	2542 #	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT			-0-
08	2542 #	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (2720) INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. SIMONS		15731 555 424737	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON								
WELL #:		1	RRCID -> 214391	COMPL. DATE 07/29/2005	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2716	-	2719					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)
MODERN EXPLORATION, INC.
LANGE, LARRY

16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
5732226
WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

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

PACE OIL AND GAS COMPANY
FRIAR-THOMAS

631730
WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			112
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			112
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			112
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			112
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			112
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			112

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018 - PLUGGED 08/02/18

CAUSEY (WILCOX 8700)
WAGNER OIL COMPANY
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG

16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
891175
WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

03	0 N	209	-0-	209 B	-52366	7 1 39 9	163 2	N	35	35 1	49
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-52366			N	NO RPT		49
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-52366			N	NO RPT		49
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-52366			N	NO RPT		49
07	DELQ PR	157	-0-	157 B	-52209	17 1 15 9	125 3	N	14	41 1	70
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-52209			N	NO RPT		70

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

03	3162 X	2737	-0-	-425	-0-	2690 2	47 9	Y	43	174 1	24
04	2880 X	2560	-0-	-320	-0-	2560 2		Y	-0-		24
05	2945 X	2767	-0-	-178	-0-	2676 2	91 9	Y	83		107
06	2640 X	2561	-0-	-79	-0-	2499 2	62 9	Y	56		163
07	2728 X	2543	-0-	-185	-0-	2522 2	21 9	Y	19		182
08	DLQ G-10	2448	-0-	2448	2448	2439 2	9 9	Y	8	166 1	24

VISION OIL AND GAS LLC
CLAY, NONA

886198
WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4126 2	55 9	N	50		104
04	3300 X	2752	-0-	-548	-0-	2745 2	7 9	N	6		110
05	3131 X	2676	-0-	-455	-0-	2643 2	33 9	N	30	127 1	13
06	3030 X	2641	-0-	-389	-0-	2619 2	22 9	N	20		33
07	4185 X	2501	-0-	-1684	-0-	2482 2	19 9	N	17		50
08	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT		50

GREEN, HELEN

WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

CAUSEY (11,100)			//CONT.//	16427 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
VISION OIL AND GAS LLC			//CONT.//	886198											
HELM-ARBURN UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	245473	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11058	- 11080		
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

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

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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
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-

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

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	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-

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 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
08	14B DENY	NO RPT	-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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
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	
03	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-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:	11	RRCID ->	174997	COMPL. DATE	07/27/1999	TOTAL DEPTH	11050 PERF.10090 - 10095	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
BURLINGTON FEE 301		WELL #:	1	RRCID ->	252185	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	15000 PERF.11414 - 11426	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

CHARCO, S. (WILCOX 9300)		17134 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	171 1	864 2	N	-0-		207
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	171 1	770 2	N	-0-		207
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	171 1	630 2	N	-0-		207
06	990 N	672	-0-	-318	-0-	171 1	501 2	N	-0-		207
07	961 N	305	-0-	-656	-0-	171 1	134 2	N	-0-		207
08	806 N	779	-0-	-27	-0-	171 1	608 2	N	-0-		207

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164

CHARCO, SE. (WILCOX 9600)		17135 742		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
SCHULTZE		WELL #: 1 U		RRCID -> 213663		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 9428 - 9440	
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	171 1	865 2	N	-0-		-0-
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	171 1	770 2	N	-0-		-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	171 1	630 2	N	-0-		-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	171 1	501 2	N	-0-		-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	171 1	134 2	N	-0-		-0-
*08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	171 1	608 2	N	-0-		-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
HARPER		443122									
		WELL #: 2		RRCID -> 223733		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9571 - 9503	
03	3348	1951	-0-	-1397	-0-	381 1	1516 2	N	49		239
04	3240	773	-0-	-2467	-0-	269 1	495 2	N	8		247
05	3348	1853	-0-	-1495	-0-	256 1	1550 2	N	43		290
06	2250 #	1997	-0-	-253	-0-	327 1	1664 2	N	5	181 1	114
07	2685 R	2685	-0-	-0-	-0-	320 1	2365 2	N	-0-		114
08	1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT		114

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	
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		679
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	421 2		N	-0-		679
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	469 2		N	-0-		679
06	480 N	471	-0-	-9	-0-	471 2		N	-0-		679
*07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		679
*08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		679

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) 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				319
04	14B2 EXT	98	-0-	98	98	92	2	6	9	N	5	180	1		144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	20				164
06	14B2 EXT	95	-0-	95	193	95	2			N	-0-				164
07	14B2 EXT	188	-0-	188	381	188	2			N	-0-				164
08	14B2 EXT	230	-0-	230	611	230	2			N	-0-				164

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
 LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	454	1	8248	2	N	75	190	1		112
04	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	83	9	8527	2	N	75				187
05	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	341	1	8835	2	N	77	192	1		72
06	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	83	9	8835	2	N	75				147
07	8370 X	4214	-0-	-4156	-0-	215	1	4014	2	N	35				182
08	8370 X	4210	-0-	-4160	-0-	85	9	4064	2	N	27				209

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2170 N	1638	-0-	-532	-0-	70	1	1539	2	N	26	178	1		127
04	1770 N	1737	-0-	-33	-0-	29	9	1591	2	N	45				172
05	2077 N	1557	-0-	-520	-0-	96	1	1425	2	N	43				215
06	1590 N	1529	-0-	-61	-0-	50	9	1425	2	N	29				244
07	1798 N	710	-0-	-1088	-0-	85	1	9	9	N	8				252
08	1550 N	743	-0-	-807	-0-	47	9	650	2	N	4				256

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2844	2	105	9	N	95				265
04	2430 N	2205	-0-	-225	-0-	2127	2	78	9	N	71	176	1		160
05	2790 N	3	-0-	-2787	-0-	3	2			N	-0-				160
06	2700 N	1787	-0-	-913	-0-	1787	2			N	-0-				160
07	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	127	1		33
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				33

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				147
04	270 N	72	-0-	-198	-0-	72	3			N	-0-				147
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				147
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	78	3	14	9	N	13				160
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-				160
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-				160

CHOATE, S. (WILCOX 8500)		17878 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		WELL #: 1		RRCID -> 179407	COMPL. DATE 05/21/2018	TOTAL DEPTH 9480	PERF. 8743	- 8778					
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
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-				294
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-				294
05	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4287	2	117	9	N	106				400
06	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7248	2	409	9	N	372	544	1		228
07	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6424	2	363	9	N	330	364	1		194
*08	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6124	2	356	9	N	324	367	1		151

BASES LOADED		182578		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
WELL #: 1		RRCID -> 182578	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 9789	PERF. 8500	- 9400									
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-	170	1		312
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-				312
05	961 N	585	-0-	-376	-0-	585	2			N	-0-				312
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				312
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	10				322
*08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-				322

CHRISTMAS (12300)		18061 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #: 1		RRCID -> 245470	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 12525	PERF. 12004	- 12489					
03	10447 X	8663	-0-	-1784	-0-	620	1	7999	2	N	40				65
04	9300 X	6397	-0-	-2903	-0-	44	9	520	1	N	33				98
05	9393 X	65	-0-	-9328	-0-	36	9	60	1	N	-0-				98
06	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-				98
07	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-				98
08	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-				98

POETTER		247291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
WELL #: 1		RRCID -> 247291	COMPL. DATE 04/17/2010	TOTAL DEPTH 13650	PERF. 10757	- 11009									
03	3131 X	1921	-0-	-1210	-0-	440	1	1481	2	N	-0-				108
04	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	440	1	1124	2	N	-0-				108
05	2511 X	2140	-0-	-371	-0-	500	1	1640	2	N	-0-				108
06	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	460	1	2126	2	N	1				109
07	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	1	9	520	1	N	13				122
*08	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	14	9	560	1	N	16				138
						18	9								

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
GREEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220059	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 12433	PERF. 12162	- 12300							
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) 18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10484 - 10496

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
03	6293 X	2250	-0-	-4043	-0-	2213 3	37 9	N	34	178 1		70
04	3900 X	1996	-0-	-1904	-0-	1960 3	36 9	N	33			103
05	3782 X	2034	-0-	-1748	-0-	2003 3	31 9	N	28			131
06	3630 X	1799	-0-	-1831	-0-	1773 3	26 9	N	24			155
07	2728 X	1864	-0-	-864	-0-	1832 3	32 9	N	29			184
08	2263 X	1923	-0-	-340	-0-	1898 3	25 9	N	23	180 1		27

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2018 - P/A 07/26/18

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

03	63432 X	63432	-0-	-0-	-0-	62325 3	1107 9	N	1006	1071 1		117
04	44055 X	44055	-0-	-0-	-0-	43534 3	521 9	N	474	359 1		232
05	32900 X	32900	-0-	-0-	-0-	32605 3	295 9	N	268	355 1		145
06	23806 X	23806	-0-	-0-	-0-	23613 3	193 9	N	175	179 1		141
07	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	19772 3	169 9	N	154	181 1		114
*08	17486 X	17486	-0-	-0-	-0-	17351 3	135 9	N	123	178 1		59

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478

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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
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

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

CHULA VISTA (1800' SAND) 18127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 N S P OPERATING GROUP LLC 598285
 YAUSSI -A- WELL #: 13 T RRCID -> 132634 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-

CIRCLE -A- (2600) 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 BLANCONIA PRODUCING CORPORATION 075080
 ROBERTS, REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 083492 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634

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

TRIDENT CORPORATION 869200
 CRAVENS, LLC FEE WELL #: 1A RRCID -> 001154 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

CIRCLE -A- (5100)
CHARRO OPERATING, L.L.C.
SHAY

18240 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
146621
WELL #: 2 RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016 - P/A 12/21/16

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500)
H&G OIL & GAS COMPANY, INC.
HANCOCK, D.W.

18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
341345
WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

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

CLARK (MAGNOLIA)
PIE OPERATING, LLC
CLARK, GARY

18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
664887
WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14412 - 14430

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
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

CLARKS CREEK (MIOCENE)
STRATCO OPERATING CO., INC.
TERRY-GOTT

18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
825462
WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

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

CLARKSON (FRIO 4450)
BAYOU COMPANY, THE
SHAY, WALLACE

18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
058858
WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

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
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

CLARKSON (FRIO 5050) 18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SHAY, MARY AGNES POWER 772650
FEE WELL #: 2 RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074

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

CLAY WEST (WILCOX LOWER) 18749 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

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

CLAY WEST (WILCOX 10400) 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF. 10448 - 12000

03	24393 X	24393	-0-	-0-	B	-0-	23349 2	1044 9	N	949	904 1	576
04	23990 X	23990	-0-	-0-	B	-0-	23175 2	815 9	N	741	736 1	581
05	22268 X	22268	-0-	-0-	B	-0-	21818 2	450 9	N	409	746 1	244
06	18926 X	18926	-0-	-0-	B	-0-	18225 2	701 9	N	637	534 1	347
07	18091 X	18091	-0-	-0-	B	-0-	17629 2	462 9	N	420	542 1	224
*08	19316 X	19316	-0-	-0-	B	-0-	18465 2	851 9	N	774	568 1	430

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600) 18749 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
LYNE, T. J. -A- WELL #: 15 RRCID -> 107072 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLAY WEST (WILCOX 10,750) 18749 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 192478 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 10660 - 10694

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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
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
03		4743 X	4023	-0-	-720	-0-	600 1	3348 2	N	68	248
							75 9				
04		4590 X	3642	-0-	-948	-0-	580 1	2993 2	N	63	112
							69 9			199 1	
05		4371 X	3338	-0-	-1033	-0-	600 1	2663 2	N	68	180
							75 9				
06		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	600 1	4043 2	N	68	248
							75 9				
07		4371 X	3176	-0-	-1195	-0-	620 1	2437 2	N	108	171
							119 9			185 1	
*08		4030 X	3144	-0-	-886	-0-	620 1	2395 2	N	117	93
							129 9			195 1	

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	263367	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7564 - 7592
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

BLOCK 86 UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	195692	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7624 - 7642
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT	-0-
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-

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	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
BLOCK 86 UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	144903	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7812 - 7820	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BLOCK 86 UNIT			WELL #:	2-U	RRCID ->	183237	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	7802 - 7814	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HATCHETT, N. P.			WELL #:	3	RRCID ->	061608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7566 - 8321	
03	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5274	2	19 9	N	17			79
04	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4807	2	15 9	N	14			93
05	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4777	2	13 9	N	12			105
06	3750 X	3674	-0-	-76	-0-	3666	2	8 9	N	7			112
07	3875 X	1867	-0-	-2008	-0-	1861	2	6 9	N	5			117
*08	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4987	2	17 9	N	15			132

CLAYTON (BLOCK 86 SD)		//CONT.//		18765 077	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.//		371616								
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	107770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1707	PERF. 1588	- 1650
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
03	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-

SKAGGS BLOCK 84		WELL #:		1	RRCID ->	128170	COMPL. DATE	07/21/1988	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8321	- 8380
03	6820 X	5432	-0-	-1388	-0-	5285	2	147	9	Y	134	219
04	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6442	2	198	9	Y	180	234
05	6727 X	6398	-0-	-329	-0-	6226	2	172	9	Y	156	220
06	6510 X	6294	-0-	-216	-0-	6167	2	127	9	Y	115	166
07	6820 X	6677	-0-	-143	-0-	6545	2	132	9	Y	120	115
08	DLQ G-10	6268	-0-	6268	6268	6136	2	132	9	Y	120	71

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	14B DENY	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

BLOCK 86 UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	176647	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6944	- 6948
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	Y	6	6
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	283	2	9	9	Y	8	-0-
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	296	2	8	9	Y	7	-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	293	2	7	9	Y	6	-0-
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	311	2	7	9	Y	6	-0-
08	DLQ G-10	452	-0-	452	452	442	2	10	9	Y	9	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLAYTON (MASSIVE)		//CONT.//		18765 259	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.//		371616										
BLOCK 86 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	191444	COMPL. DATE	01/21/1974	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	6922 - 7385		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
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-	

BLOCK 75 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	281627	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6937 - 6942	
03	2511	X	1980	-0-	-531	-0-	1961	2	19	9	N	17	68
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2440	2	31	9	N	28	96
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2485	2	20	9	N	18	114
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2478	2	21	9	N	19	133
*07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2580	2	20	9	N	18	151
08	2542	X	2470	-0-	-72	-0-	2455	2	15	9	N	14	165

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

AURORA RESOURCES CORPORATION				036931		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
RYAN, NOLAN		WELL #:		1	RRCID ->	223841	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4978 - 4984	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
HERRING RANCH -A-		WELL #:			RRCID ->	120218	COMPL. DATE	02/05/1986	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	5058 - 5066	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
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
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	
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	34
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-	34
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	1	1	9	N	1	35
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	35
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-	35
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	35

CLAYTON (SLICK 6450)			18765 666		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.			329575												
NICHOLSON, DOROTHY			WELL #: 1		RRCID -> 149858			COMPL. DATE 05/23/1994			TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
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

KRUSE, NICHOLAUS			WELL #: 2		RRCID -> 150403			COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
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

MATKIN, W. C. ESTATE - WN			WELL #: 2		RRCID -> 153670			COMPL. DATE 03/01/1995			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
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

KENNE EXPLORATION, INC.			456420		RRCID -> 148323			COMPL. DATE 01/25/1994			TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463				
DOROTHY NICHOLSON UNIT II			WELL #: 2												
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
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

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				
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1509	2	14	9	N	13			133
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1795	2	9	9	N	8			141
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1853	2	10	9	N	9			150
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1826	2	8	9	N	7			157
*07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1909	2	7	9	N	6			163
08	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1826	2	7	9	N	6			169

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

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				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		144
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2012												

NELSON		WELL #:		RRCID -> 241153		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540				
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2014												

CLAYTON (WILCOX 7360)		18765 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616										
BLOCK 76 UNIT		WELL #:		RRCID -> 130278		COMPL. DATE 02/16/1989		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLOCK 76 UNIT		WELL #:		RRCID -> 133397		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392					
03	123	N	123	-0-	-0-		120	2	3	9	Y	3	3
04	145	N	145	-0-	-0-		141	2	4	9	Y	4	7 1
05	155	N	152	-0-	-3		148	2	4	9	Y	4	4 1
06	149	N	149	-0-	-0-		146	2	3	9	Y	3	3 1
*07	159	N	159	-0-	-0-		156	2	3	9	Y	3	3 1
08	DLQ	G-10	150	-0-	150		150	2	3	9	Y	3	3 1

BLOCK 85 UNIT		WELL #:		RRCID -> 139134		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441					
03	247	N	247	-0-	-0-		240	2	7	9	Y	6	6
04	292	N	292	-0-	-0-		283	2	9	9	Y	8	14 1
05	310	N	152	-0-	-158		148	2	4	9	Y	4	4 1
06	240	N	150	-0-	-90		147	2	3	9	Y	3	3 1
07	310	N	220	-0-	-90		216	2	4	9	Y	4	4 1
08	DLQ	G-10	751	-0-	751		751	2	15	9	Y	14	14 1

BLOCK 75 UNIT		WELL #:		RRCID -> 240043		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369					
03	2759	X	2316	-0-	-443		2302	2	14	9	N	13	57
04	2939	X	2939	-0-	-0-		2920	2	19	9	N	17	74
05	2666	X	2646	-0-	-20		2631	2	15	9	N	14	88
06	3313	X	3313	-0-	-0-		3293	2	20	9	N	18	106
*07	3267	X	3267	-0-	-0-		3253	2	14	9	N	13	119
08	3038	X	2982	-0-	-56		2972	2	10	9	N	9	128

CLAYTON (WILCOX 7360)		//CONT.// 18765 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 75 UNIT		//CONT.// 371616		WELL #: 2		RRCID -> 263461		COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-
CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)		18765 942		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO. HERRING RANCH		582539		WELL #: 1		RRCID -> 132993		COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/1994										
HERRING RANCH BLOCK 55		WELL #:		RRCID -> 135709		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/1994										
CLAYTON (950)		18765 962		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
MACERO MINERALS, INC. HARRIS-SKAGGS UNIT		520265		WELL #: 1		RRCID -> 099341		COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-
CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)		18770 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
BELLOWS OPERATING CO., L. C. WOOD		063857		WELL #: 1D		RRCID -> 262140		COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC		904272		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
UNLIMITED RESOURCES		WELL #: 2		RRCID -> 265264		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939		
03	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-

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-)										18771 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.										329575						
NICHOLSON, DOROTHY										WELL #: 4	RRCID -> 163136	COMPL. DATE 05/18/1997	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5074	- 5163	
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
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
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	
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-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	
03	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #		-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-
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	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
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

COLETO 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
*06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
*07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
 TERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 177191 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COLETO 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

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

COLETO CREEK (2100) 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PETRA OLEUM CORP. 659826
 ZIMMER, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 053136 COMPL. DATE 04/10/1972 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TERRELL "B" WELL #: 5RR RRCID -> 146088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2352 - 2356

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2018 - P/A 05/24/18

COLETTA CREEK (2100)		//CONT.//		19557 282	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826										
ZIMMER, J.		WELL #:		2	RRCID ->	166822	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	2796	PERF. 1540 - 1550			
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	EOM BALANCE
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-

MUELLER		WELL #:		1	RRCID ->	269187	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	2939	PERF. 2101 - 2112
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-	-0-
04	570 N	593	-0-	23	-0-	593	2		N	-0-	-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-	-0-
06	630 N	592	-0-	-38	-0-	592	2		N	-0-	-0-
07	620 N	546	-0-	-74	-0-	546	2		N	-0-	-0-
08	589 N	406	-0-	-183	-0-	406	2		N	-0-	-0-

COLETTA CREEK (2300)		19557 290		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.		659826									
TERRELL, ETIA C.		WELL #:		4	RRCID ->	202781	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	4686	PERF. 2274 - 2274
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-

ZIMMER		WELL #:		4 E	RRCID ->	257202	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2298 - 2304
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-

PRIBYL		WELL #:		12	RRCID ->	257736	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2414 - 2420
03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		N	-0-	-0-
04	1830 X	2916	-0-	1086	-0-	2916	2		N	-0-	-0-
05	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		N	-0-	-0-
06	2910 X	2347	-0-	-563	-0-	2347	2		N	-0-	-0-
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		N	-0-	-0-
08	3007 X	1954	-0-	-1053	-0-	1954	2		N	-0-	-0-

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	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TERRELL -B-		19557 329		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
WELL #: 10		RRCID -> 274359		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318								
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
04	780 N	1010	-0-	230	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
08	1085 N	767	-0-	-318	-0-	767	2			N	-0-			-0-

COLETTA CREEK (2600)		19557 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
PETRA OLEUM CORP.		659826												
TERRELL -B-		WELL #: 7		RRCID -> 200071		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545						
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-

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

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						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2018 - P/A 05/24/18														

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						
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-

COLETTTO CREEK (4550)		//CONT.//		19557 752	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826								
TERRELL, ETTA E		WELL #:		16	RRCID ->	221969	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4846	PERF.	4518 - 4520
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
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-
COLETTTO 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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
COLETTTO 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
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-		-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-		-0-
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-		-0-
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-		-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
COLETTTO 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COLETTTO CREEK, SOUTH (4000)				19561 615	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY				020463								
PEREZ		WELL #:		3	RRCID ->	281216	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4081 - 4083
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STRATA OPERATING, INC.				825445								
JOSHUA		WELL #:		1	RRCID ->	280153	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4129 - 4131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22

COLETTTO CREEK, SOUTH (4000 FRIO)			19561 656	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA								
KALER ENERGY CORP. POZZI UNIT			450261											
			WELL #: 1	RRCID -> 283115	COMPL. DATE 12/01/2016	TOTAL DEPTH 5044	PERF. 4272	-		4274				
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

03		0 #	5980	-0-	5980	-0-	5980	2		N	-0-			100
04		6240 #	5893	-0-	-347	-0-	5893	2		N	-0-			100
05		5973 R	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2		N	-0-			100
06		6114 R	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2		N	-0-			100
07		6125 R	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2		N	-0-			100
08		6076 #	5552	-0-	-524	-0-	5552	2		N	-0-			100

COLETTTO CREEK, SOUTH (4400)			19561 697	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA								
AMPAK OIL COMPANY PEREZ			020463											
			WELL #: 4	RRCID -> 281218	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4335	-		4341				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLETTTO CREEK, S. (4820)			19561 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA								
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. HUBER UNIT			280941											
			WELL #: 1	RRCID -> 257632	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 5398	PERF. 4818	-		4820				
03		7719 #	2652	-0-	-5067	-0-	2646	2	6	9	N	5		67
04		6600 #	3789	-0-	-2811	-0-	3782	2	7	9	N	6		73
05		7483 R	7483	-0-	-0-	-0-	7466	2	17	9	N	15		88
06		8036	7768	-0-	-268	-0-	7750	2	18	9	N	16		104
07		7168 R	7168	-0-	-0-	-0-	7158	2	10	9	N	9		113
08		7471 #	6692	-0-	-779	-0-	6678	2	14	9	N	13		126

COLETTTOVILLE, E (VICKSBURG 4330)			19575 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA								
CML EXPLORATION, LLC WAYNE			120648											
			WELL #: 1	RRCID -> 279006	COMPL. DATE 09/25/2014	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 4278	-		4294				
03		9858 X	8047	-0-	-1811	-0-	8047	2			N	-0-		-0-
04		9540 X	8654	-0-	-886	-0-	8654	2			N	-0-		-0-
05		9858 X	9495	-0-	-363	-0-	9495	2			N	-0-		-0-
06		9540 X	8657	-0-	-883	-0-	8657	2			N	-0-		-0-
07		9858 X	8467	-0-	-1391	-0-	8467	2			N	-0-		-0-
08		9486 X	8587	-0-	-899	-0-	8587	2			N	-0-		-0-

COLLETTTOVILLE CREEK (CATAH. 2450)			19651 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD								
CML EXPLORATION, LLC STANGE			120648											
			WELL #: 1D	RRCID -> 250559	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 2418	-		2422				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION			216536											
WILLEMIN			WELL #: 1	RRCID -> 198576	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL DEPTH 2527	PERF. 1831	-		1833				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

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

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
03	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			N	-0-				-0-
04	1170 N	1247	-0-	77	-0-	1247	2			N	-0-				-0-
05	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			N	-0-				-0-
06	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	1195	2			N	-0-				-0-
07	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-				-0-
08	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			N	-0-				-0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100) 19651 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 STANGE WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080

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

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

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
03	2139 N	1555	-0-	-584	-0-	1555	2			N	-0-				-0-
04	1860 N	1382	-0-	-478	-0-	1382	2			N	-0-				-0-
05	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			N	-0-				-0-
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-				-0-
*07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-				-0-
*08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-				-0-

COLLIER (2200) 19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
 ROBINSON, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A

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

COLLIER (3800 FRIO) 19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
 ROBINSON, VELMA WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738

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

OIL AND GAS DIVISION

COLLIER (4000)		19667 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737								
ROBINSON		WELL #:	2	RRCID ->	207812	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	7252 PERF. 3979 - 3983	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT		-0-
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-
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-
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	
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-		-0-
*07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-
08	13 N	NO RPT	-0-	-13	-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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EXPRESS OIL CO.		257068		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
GORDON		069458								
GORDON		WELL #:	3	RRCID ->	230148	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	2047 PERF. 1374 - 1384	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

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					
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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-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					

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

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					

03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-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					

03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-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					
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
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-

MICHAEL		19744 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
		069458													
		WELL #: 1		RRCID -> 242920		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 3923 - 3930					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275				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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-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					
03	38 N	38	-0-	-0-		-0-	38 2			N	-0-				-0-
04	39 N	39	-0-	-0-		-0-	39 2			N	-0-				-0-
05	46 N	46	-0-	-0-		-0-	46 2			N	-0-				-0-
*06	117 N	117	-0-	-0-		-0-	117 2			N	-0-				-0-
*07	115 N	115	-0-	-0-		-0-	115 2			N	-0-				-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31		-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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

COLOGNE (4050)		19744 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
AMPAK OIL COMPANY		020463														
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 192835		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4082 - 4085								
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-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								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
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								
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHMELTZER-JOHN UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202557		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
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
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	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					
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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2018 - P/A 08/03/18															

PREMIER MINERALS, INC.		676033		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
EARP		WELL #:	1	RRCID ->	206436	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 4753 - 4758					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT				-0-

COLOGNE (4950)		19744 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
STRATA OPERATING, INC.		825445													
WILLIAMS-BUCHHOLZ		WELL #:	1	RRCID ->	284236	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	5252	PERF. 5020 - 5026					
03	9176	17652	-0-	8476	42014	17607	2	45	9	N	41				167
04	8880	15679	-0-	6799	48813	15636	2	43	9	N	39				206
05	64492	8780	-0-	-55712	-0-	8733	2	47	9	N	43				249
06	64492	4818	-0-	-59674	-0-	4794	2	24	9	N	22	178	1		93
07	64492	1824	-0-	-62668	-0-	1680	2	144	9	N	131				224
08	9176	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT				224

COLOMA CREEK, NORTH (7600)		19766 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
CREST PETROLEUM, LLC		189894													
HAHN, O. F.		WELL #:	1	RRCID ->	061398	COMPL. DATE	12/10/1974	TOTAL DEPTH	9139	PERF. N/A					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

OIL AND GAS DIVISION

COLOMA CREEK, NORTH (8300)		19766 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
HAHN, OSCAR		342858											
HAHN, O.F.		WELL #:		3 U		RRCID -> 072874		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 8719		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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COLOMA CREEK, NORTH (8400)		19766 820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN					
CREST PETROLEUM, LLC		189894											
HAHN, O.F.		WELL #:		3 L		RRCID -> 072875		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 8719		PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CONQUISTADOR (JANAK SAND)		20186 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
SEDONA OIL & GAS CORP.		763152											
KURTZ		WELL #:		1		RRCID -> 255395		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10898 - 10913	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

CONQUISTADOR (LONG SAND)		20186 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815												
RAINEY		WELL #:		1		RRCID -> 283629		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11274 - 11324		
03	94891	25323	-0-	-69568	-0-	25033	1	290	9	N	264	359	1	77
04	91830	23578	-0-	-68252	-0-	23352	3	226	9	N	205	177	1	105
05	33462 R	33462	-0-	-0-	-0-	33092	3	370	9	N	336	177	1	264
06	30873 R	30873	-0-	-0-	-0-	30572	3	301	9	N	274	349	1	189
07	28582 #	18382	-0-	-10200	-0-	18216	3	166	9	N	151	174	1	166
08	33449 #	16710	-0-	-16739	-0-	16568	3	142	9	N	129	185	1	110

CONSOLIDATED (WILCOX 10500)		20243 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
PREWITT		WELL #:		2		RRCID -> 177512		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 11056		PERF.10664 - 10828		
03	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	279	1	2224	2	N	17			197
04	2250 X	2030	-0-	-220	-0-	208	1	1805	2	N	15			212
05	2325 X	2302	-0-	-23	-0-	248	1	2041	2	N	12			224
06	2430 X	2180	-0-	-250	-0-	240	1	1929	2	N	10			234
07	2511 X	2012	-0-	-499	-0-	93	1	1916	2	N	3	190	1	47
*08	2511 X	2066	-0-	-445	-0-	248	1	1804	2	N	13			60

CONSOLIDATED (WILCOX 10500)		//CONT.//		20243 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170							
ABRAMEIT		WELL #:		2	RRCID -> 181326	COMPL. DATE 06/10/2000	TOTAL DEPTH 11016	PERF.10665	- 10680		
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
03		1860 N	1598	-0-	-262	-0-	155 1	1422 2	N	19	125
							21 9				
04		1710 N	1499	-0-	-211	-0-	150 1	1327 2	N	20	145
							22 9				
05		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	186 1	1550 2	N	17	162
							19 9				
06		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	180 1	1477 2	N	17	179
							19 9				
07		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	310 1	1449 2	N	18	197
							20 9				
*08		1767 N	1593	-0-	-174	-0-	186 1	1385 2	N	20	217
							22 9				

COOK (WILCOX 9400)				20289 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT		
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797						
DLUGOSCH, PHILLIP		WELL #:		1	RRCID -> 135416	COMPL. DATE 06/26/1990	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9352	- 9356	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #	-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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2000										

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COOK, S. (FRIO 2700) //CONT.// 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153												
ROVONNA WELL #: 1 RRCID -> 209669 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			247

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216												
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			168

COQUAT (LULING) 20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
CASA UNIT WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP)		20539 258		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 115245		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

MEIDER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 204264		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

MEIDER SU		WELL #: 1		RRCID -> 208595		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354								
03	4774 X	3970	-0-	-804	-0-	3948	2	22	9	N	20					201
04	4620 X	4466	-0-	-154	-0-	4444	2	22	9	N	20					221
05	4774 X	4283	-0-	-491	-0-	4283	2			N	-0-					221
06	4620 X	4048	-0-	-572	-0-	4048	2			N	-0-					221
07	4774 X	3848	-0-	-926	-0-	3848	2			N	-0-					221
08	4619 X	2748	-0-	-1871	-0-	2748	2			N	-0-					221

MEIDER GAS UNIT		WELL #: 7A		RRCID -> 209670		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	119	-0-	119	119	119	2			N	-0-					42
06	14B2 EXT	112	-0-	112	231	112	2			N	-0-					42
07	14B2 EXT	107	-0-	107	338	107	2			N	-0-					42
08	14B2 EXT	76	-0-	76	414	76	2			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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
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-

COQUAT (SLICK UPPER) //CONT.// 20539 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
MOSBACHER ENERGY COMPANY //CONT.// 589984												
MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

COQUAT (10500) 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2LT RRCID -> 107419 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522												

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

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508												

03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535												

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

MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690												

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A												

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COQUAT (10500)		PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//	20539 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MEIDER SU ET AL GAS UNIT				//CONT.//	681327								
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

DUNN				WELL #:	1ST	RRCID ->	247652	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12598	PERF.	10389 - 10432
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	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-

MEIDER GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	248906	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	12486	PERF.	10575 - 10585
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	25 2	6 9	N	5			24
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	-0-	28 2		N	-0-			24
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	32 2		N	-0-			24
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			24
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28 2		N	-0-			24
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20 2		N	-0-			24

COQUAT (11,300)		PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//	20539 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MEIDER DEEP GAS UNIT				//CONT.//	681327								
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	775 N	358	-0-	-417	-0-	-0-	352 2	6 9	N	5			109
04	960 N	402	-0-	-558	-0-	-0-	396 2	6 9	N	5			114
05	682 N	481	-0-	-201	-0-	-0-	481 2		N	-0-			114
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			114
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			114
08	496 N	309	-0-	-187	-0-	-0-	309 2		N	-0-			114

COQUAT (12700)		PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//	20539 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MAGUGLIN, GEORGE				//CONT.//	681327								
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GILLETT				WELL #:	1	RRCID ->	195480	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12423 - 12447
03	4588 X	3265	-0-	-1323	-0-	-0-	3265 2		N	-0-			164
04	4440 X	3636	-0-	-804	-0-	-0-	3581 2	55 9	N	50	138 1		76
05	4309 X	3261	-0-	-1048	-0-	-0-	3261 2		N	-0-			76
06	4110 X	3044	-0-	-1066	-0-	-0-	3044 2		N	-0-			76
07	4247 X	3360	-0-	-887	-0-	-0-	3360 2		N	-0-			76
08	3751 X	2603	-0-	-1148	-0-	-0-	2603 2		N	-0-			76

COQUAT (12700)		//CONT.//		20539 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
GILLETT				WELL #:	2	RRCID ->	202653	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12816 - 12867			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAGUGLIN UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	206488	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12556 - 12600			
03	3348 X	56	-0-	-3292	-0-	56	2			N	-0-	18			
04	3240 X	63	-0-	-3177	-0-	63	2			N	-0-	18			
05	1085 X	55	-0-	-1030	-0-	55	2			N	-0-	18			
06	720 X	52	-0-	-668	-0-	52	2			N	-0-	18			
07	744 X	49	-0-	-695	-0-	49	2			N	-0-	18			
08	62 X	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-	18			

MAGUGLIN UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	207943	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12420 - 12532			
03	14B2 EXT	768	-0-	768	768	768	2			N	-0-	43			
04	14B2 EXT	864	-0-	864	1632	864	2			N	-0-	43			
05	14B2 EXT	684	-0-	684	2316	684	2			N	-0-	43			
06	14B2 EXT	646	-0-	646	2962	646	2			N	-0-	43			
07	14B2 EXT	614	-0-	614	3576	614	2			N	-0-	43			
08	14B2 EXT	439	-0-	439	4015	439	2			N	-0-	43			

SWISHER				WELL #:	1	RRCID ->	240703	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10558 - 12590			
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-	13			
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-	13			
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	13			
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	13			
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	13			
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-	13			

CORDELE (M-1U)				20585 132	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
P&B PETROLEUM LLC				630656											
DRUSHELL, S. G. -A- O/A				WELL #:	3	RRCID ->	084313	COMPL. DATE	06/20/1979	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2655 - 2668			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT	-0-			
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-			

CORDELE (M-2U)		20585 264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
P&B PETROLEUM LLC		630656													
DRUSHEL, S. G.		WELL #: 15		RRCID -> 148726		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624							
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				88
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				135
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135

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							
03	248 N	35	-0-	-213	-0-	35	5			N	-0-				-0-
04	210 N	40	-0-	-170	-0-	40	5			N	-0-				-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-				-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	5			N	-0-				-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	5			N	-0-				-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	5			N	-0-				-0-

DRUSHEL -B-		WELL #: 14		RRCID -> 131623		COMPL. DATE 07/17/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	5			N	-0-				-0-
07	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	5			N	-0-				-0-
*08	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	5			N	-0-				-0-

N S P OPERATING GROUP LLC		598285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
YAUSSEI -B-		WELL #: B 8		RRCID -> 130974		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YAUSSEI -A-		WELL #: 13 C		RRCID -> 131624		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CORDELE (2550)		20585 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302													
DRUSHEL -B-		WELL #: 15		RRCID -> 135296		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT				-0-
06	750	120	-0-	-630	39958	120	5			N	-0-				-0-
07	930	125	-0-	-805	39153	125	5			N	-0-				-0-
*08	930	130	-0-	-800	38353	130	5			N	-0-				-0-

CORDELE (2550)		//CONT.//		20585 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
P&B PETROLEUM LLC				630656			TOTAL DEPTH	2808	PERF. 2550 - 2556			
DRUSHEL -A-		WELL #:		10	RRCID -> 129986	COMPL. DATE 11/23/1988						
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			92
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			140
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

CORDELE (2600)				20585 594	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
P&B PETROLEUM LLC				630656			TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2601 - 2605			
DRUSHEL S.G. -A-		WELL #:		14	RRCID -> 127268	COMPL. DATE 04/01/1988						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (2610)				20585 598	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
P&B PETROLEUM LLC				630656			TOTAL DEPTH	2705	PERF. 2594 - 2598			
DRUSHEL, S.G. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 129601	COMPL. DATE 11/23/1988						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (3825)				20585 815	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
P&B PETROLEUM LLC				630656			TOTAL DEPTH	5217	PERF. 3823 - 3827			
DRUSHEL, S. G.		WELL #:		10	RRCID -> 146757	COMPL. DATE 07/17/1993						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (3980)				20585 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
P&B PETROLEUM LLC				630656			TOTAL DEPTH	5208	PERF. 3980 - 3985			
DRUSHEL, S. G.		WELL #:		9	RRCID -> 145054	COMPL. DATE 02/23/1993						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (4000) 20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 2A RRCID -> 133400 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302

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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CORDELE (4600) 20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

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

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664		N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	-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-

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

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

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	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

03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN) 20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
P&B PETROLEUM LLC 630656														
DRUSHEL, S.G. WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032														
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

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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. 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	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

03		250 X	120	-0-	-130	-0-	120	5		N	-0-			-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	5		N	-0-			-0-
05		155 N	110	-0-	-45	-0-	110	5		N	-0-			-0-
06		120 N	55	-0-	-65	-0-	55	5		N	-0-			-0-
07		124 N	58	-0-	-66	-0-	58	5		N	-0-			-0-
08		124 N	60	-0-	-64	-0-	60	5		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	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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-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	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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-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	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	225 R	115	-0-	-110	-0-	115	5		N	-0-		-0-
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	5		N	-0-		-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	5		N	-0-		-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	5		N	-0-		-0-
07	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	5		N	-0-		-0-
08	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	5		N	-0-		-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER)			20593 768		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
N S P OPERATING GROUP LLC			598285									
YAUSSEI			WELL #: B 1		RRCID -> 147164		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 5212		PERF. 2395 - 2400	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR	-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-

P&B PETROLEUM LLC			630656									
DRUSHEL, S. G. "A"			WELL #: 16		RRCID -> 138315		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 3368		PERF. 2322 - 2324	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
03	233 R	118	-0-	-115	-0-	118	5		N	-0-		-0-
04	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	5		N	-0-		-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	5		N	-0-		-0-
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	5		N	-0-		-0-
07	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	5		N	-0-		-0-
08	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	5		N	-0-		-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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

INLAND OCEAN, INC.		424607						CNTY: JACKSON					
JOLLY, M. E.		WELL #:	1	RRCID ->	170641	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2580 - 2590				
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-

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				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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				
03		14B DENY	-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-

PRESSLY, EDMONIA		WELL #:		14		RRCID ->		226842		COMPL. DATE		07/20/2006		TOTAL DEPTH		5185 PERF. 3057 - 3061	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-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-		

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) //CONT.//												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.												
PAGE												
WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7

COSDEN, WEST (WILCOX 7800)												
BRALEX OPERATING LLC												
GREEN, E. E.												
WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127												
03	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-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300)												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.												
FREEELAND, J. M.												
WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-

COSDEN, WEST (WILCOX 9500)												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.												
HILL-ROSE GAS UNIT												
WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556				Y	-0-	-0-
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-

RINCON PETROLEUM CORPORATION												
J. C. BYLES UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167												
03	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	417	2	11	9	N	51
04	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	434	2	14	9	N	64
05	634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	569	2	65	9	N	35
06	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	542	2	13	9	N	47
*07	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	507	2	14	9	N	60
08	620 N	423	-0-	-197	B	-0-	410	2	13	9	N	72

J.C. BYLES UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168												
03	0 N	919	-0-	919	B	-37545	907	2	12	9	N	49
04	0 N	1683	-0-	1683	B	-35862	1670	2	13	9	N	61
05	589 N	1563	-0-	974	B	-34888	1495	2	68	9	N	34
06	900 N	1121	-0-	221	B	-34667	1104	2	17	9	N	49
07	1736 N	1047	-0-	-689	B	-34667	1033	2	14	9	N	62
08	1550 N	959	-0-	-591	B	-34667	942	2	17	9	N	77

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP												
PEDERNALES												
WELL #: 1 RRCID -> 193766 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 10498												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
03	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2599 2	177 9	N	161	186 1	95	
04	2400 X	2388	-0-	-12	-0-	2166 2	222 9	N	202	188 1	109	
05	2573 X	2482	-0-	-91	-0-	2357 2	125 9	N	114	175 1	48	
06	2700 X	1353	-0-	-1347	-0-	1264 2	89 9	N	81		129	
07	2790 X	1650	-0-	-1140	-0-	1463 2	187 9	N	170	186 1	113	
08	2790 X	1356	-0-	-1434	-0-	1295 2	61 9	N	55		168	

PEDERNALES UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456												
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1043 2	50 9	N	45	182 1	68	
04	990 N	951	-0-	-39	-0-	921 2	30 9	N	27		95	
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1123 2	65 9	N	59		154	
06	1050 N	797	-0-	-253	-0-	758 2	39 9	N	35		189	
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1162 2	15 9	N	14	166 1	37	
08	1178 N	836	-0-	-342	-0-	819 2	17 9	N	15		52	

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
ANGERSTEIN, H O												
WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280												
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 5		N	-0-		-0-	
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 5		N	-0-		-0-	
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 5		N	-0-		-0-	
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 5		N	-0-		-0-	
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 5		N	-0-		-0-	
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 5		N	-0-		-0-	

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
SCHAEFER, E. C.												
WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471												
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-		-0-	
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-	

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)												
CASKIDS OPERATING COMPANY												
COLLINS, MICHAEL												
WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT		-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT		-0-	

MILLER-THOMAS GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	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		
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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COY CITY (7100)		21368 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES		
PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC		680170								
COY CITY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 277720	COMPL. DATE 06/08/2015	TOTAL DEPTH 7465	PERF. 6404 - 7362		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

COY CITY (7800 -D-)		21368 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES				
LOVACA GATHERING COMPANY		509750										
COY CITY GAS UNIT O/A		WELL #:	401	RRCID ->	001444	COMPL. DATE	05/13/1949	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7792 - 7834			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-

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			
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2017 - P/A 07/21/17												

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			
03	3427 X	3427	-0-	-0-	B	-0-	418 1	3009 2	Y	-0-		-0-
04	2880 X	3330	-0-	450	B	-0-	296 1	3034 2	Y	-0-		-0-
05	5423 X	5423	-0-	-0-	B	-0-	2144 1	3279 2	Y	-0-		-0-
06	4938 X	4938	-0-	-0-	B	-0-	2338 1	2600 2	Y	-0-		-0-
07	4362 X	4362	-0-	-0-	B	-0-	1883 1	2479 2	Y	-0-		-0-
*08	4817 X	4817	-0-	-0-	B	-0-	2326 1	2491 2	Y	-0-		-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			
03	992 N	792	-0-	-200		-0-	792 2		N	-0-		22
04	1095 N	1095	-0-	-0-		-0-	1095 2		N	-0-		22
05	1116 N	885	-0-	-231		-0-	885 2		N	-0-		22
06	780 N	650	-0-	-130		-0-	650 2		N	-0-		22
07	1147 N	706	-0-	-441		-0-	706 2		N	-0-		22
*08	1085 N	1085	-0-	-0-		-0-	1085 2		N	-0-		22

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
STOVALL		076861										
STOVALL		WELL #:	2	RRCID ->	192576	COMPL. DATE	10/09/2002	TOTAL DEPTH	14259 PERF.14013 - 14156			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CRANDALL, RUBY		076861										
CRANDALL, RUBY		WELL #:	1	RRCID ->	184431	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	16500 PERF.14002 - 14044			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		//CONT.//		21477 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		3	RRCID ->	192831	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13262 - 13278	
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
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	7 1	47 2	Y	1			1
04		14 N	66	-0-	52	-0-	1 9	60 2	Y	-0-			1
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	6 1	235 2	Y	-0-			1
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	153 1	229 2	Y	-0-			1
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	205 1	194 2	Y	-0-			1
*08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	147 1	246 2	Y	-0-			1
							229 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	
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
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 2	N	-0-			248
04		60 N	65	-0-	5	-0-	8 1	53 2	N	4	174 1		78
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	4 9	306 2	N	20			98
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	48 1		N	-0-			98
07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	22 9	496 2	N	4			102
*08		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	97 1	841 2	N	41			143
							4 9						
							153 1						
							45 9						

STOVALL		WELL #:		3	RRCID ->	221466	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12511 - 12586
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		3	RRCID ->	206762	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12919 - 13910
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) //CONT.// 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

03	2883 X	2571	-0-	-312	-0-	262	1	2263	2	N	42	157	1				178
						46	9										
04	2790 X	2119	-0-	-671	-0-	222	1	1850	2	N	43						221
						47	9										
05	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	747	1	6366	2	N	110						331
						121	9										
06	2490 X	1416	-0-	-1074	-0-	171	1	1213	2	N	29	108	1				252
						32	9										
07	2573 X	663	-0-	-1910	-0-	72	1	555	2	N	33						285
						36	9										
08	2573 X	1439	-0-	-1134	-0-	171	1	1136	2	N	120	361	1				44
						132	9										

DALLAS HUSKY, NE. (HET) 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 257555 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.												
CLIFF FROMME												
WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485												
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
						CODE	CODE	CODE				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		89

WALSTON-PETTUS A												
WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822												
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1300	5	326	9	N	296	290
04	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2900	5	85	9	N	77	332
05	3100 N	3114	-0-	14	14	2850	5	264	9	N	240	225
06	3000 N	3063	-0-	63	77	2850	5	213	9	N	194	74
07	2043 N	1966	-0-	-77	-77	1810	5	156	9	N	142	216
*08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1550	5	172	9	N	156	43

CLIFF FROMME												
WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69

DANIEL RANCH (YEGUA)												
SURE FLOW OIL & GAS, INC.												
WELDER - COLE												
WELL #: RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2015												

WELDER-COLE												
WELL #: RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2016												

DAVO (FRIO 2970)												
GREENSTONE ENERGY, LLC												
FOWLKES UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333									
MARALDO A403				WELL #:	1	RRCID ->	250474	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	13102	PERF.	13554 - 16380
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	
*09	6900 X	4908	-0-	-1992 B	-0-	491 1	3198 3	N	1108	1097 1		223	
						1219 9							
*10	6634 X	3669	-0-	-2965 B	-0-	637 1	1407 3	N	1477	1472 1		228	
						1625 9							
*11	6420 X	3547	-0-	-2873 B	-0-	616 1	2020 3	N	828	914 1		142	
						911 9							
*12	5611 X	4170	-0-	-1441 B	-0-	633 1	2024 3	N	1375	1299 1		218	
						1513 9							
*01	5084 X	5007	-0-	-77 B	-0-	538 1	2916 3	N	1412	1239 1		391	
						1553 9							
*02	4731 X	4731	-0-	-0- B	-0-	90 1	3563 3	N	980	1098 1		273	
						1078 9							
*03	5379 X	5379	-0-	-0- B	-0-	3913 3	1466 9	N	1333	1307 1		299	
*04	4860 X	4781	-0-	-79 B	-0-	1 1	3513 3	N	1036	1111 1		224	
						127 5							
*05	5239 X	5080	-0-	-159 B	-0-	3523 3	104 5	N	1321	1120 1		425	
						1453 9							
*06	5220 X	4691	-0-	-529 B	-0-	3341 3	1350 9	N	1227	1097 1		555	
07	5394 X	2704	-0-	-2690 B	-0-	2112 3	592 9	N	538	734 1		359	
*08	5508 X	5508	-0-	-0- B	-0-	1 1	4236 3	N	1155	1106 1		408	
						1271 9							

BUTLER A-304				WELL #:	2	RRCID ->	259222	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	13741	PERF.	14128 - 17650
*09	6810 X	6231	-0-	-579 B	-0-	5330 3	901 9	N	819	728 1		284	
*10	6572 X	6439	-0-	-133 B	-0-	5529 3	910 9	N	827	917 1		194	
*11	6360 X	5540	-0-	-820 B	-0-	4558 3	982 9	N	893	919 1		168	
*12	6572 X	5752	-0-	-820 B	-0-	4888 3	864 9	N	785	738 1		215	
*01	6448 X	5677	-0-	-771 B	-0-	4658 3	1019 9	N	926	726 1		415	
*02	5824 X	4806	-0-	-1018 B	-0-	4102 3	704 9	N	640	910 1		145	
*03	6448 X	5274	-0-	-1174 B	-0-	4404 3	870 9	N	791	741 1		195	
*04	5817 X	5817	-0-	-0- B	-0-	4794 3	174 5	N	772	747 1		220	
						849 9							
*05	6524 X	6524	-0-	-0- B	-0-	5710 3	168 5	N	587	562 1		245	
						646 9							
*06	5490 X	5378	-0-	-112 B	-0-	4827 3	551 9	N	501	561 1		185	
07	6014 X	6010	-0-	-4 B	-0-	4862 3	1148 9	N	1044	1107 1		122	
08	6510 X	5958	-0-	-552 B	-0-	5173 3	785 9	N	714	551 1		285	

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 #:		1	RRCID ->	259352	COMPL. DATE	10/10/2010	TOTAL DEPTH	12748	PERF.13198	- 17286		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			194
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			194
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			194
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			194
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			194
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			194
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			194
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			194
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			194
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			194

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		1	RRCID ->	259552	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL DEPTH	13190	PERF.13470	- 17241			
*09	48750 X	28657	-0-	-20093	B	-0-	611	1	20971	3	N	6432	6447	1	264
							7075	9							
*10	47337 X	30663	-0-	-16674	B	-0-	622	1	23327	3	N	6104	6030	1	338
							6714	9							
*11	43530 X	25682	-0-	-17848	B	-0-	676	1	18528	3	N	5889	6089	1	138
							6478	9							
*12	43524 X	32689	-0-	-10835	B	-0-	1377	1	22790	3	N	7747	7480	1	405
							8522	9							
*01	32395 X	29725	-0-	-2670	B	-0-	710	1	21641	3	N	6704	6932	1	177
							7374	9							
*02	27692 X	23644	-0-	-4048	B	-0-	628	1	17290	3	N	5205	5162	1	220
							5726	9							
*03	35295 X	35295	-0-	-0-	B	-0-	878	1	26273	3	N	7404	7239	1	385
							8144	9							
*04	31620 X	30262	-0-	-1358	B	-0-	906	1	21656	3	N	6287	6306	1	366
							784	5	6916	9					
*05	32674 X	29031	-0-	-3643	B	-0-	902	1	21357	3	N	5584	5444	1	506
							630	5	6142	9					
*06	32160 X	21867	-0-	-10293	B	-0-	642	1	16426	3	N	4363	4693	1	176
							4799	9							
07	33232 X	25535	-0-	-7697	B	-0-	735	1	19407	3	N	4903	4784	1	295
							5393	9							
08	35309 X	25199	-0-	-10110	B	-0-	1624	1	17706	3	N	5335	5460	1	170
							5869	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 B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

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
*09	2460 N	2605	-0-	145 B	-255112	20 1	2187 3	N	362	369 1		97
						398 9						
*10	2728 N	2688	-0-	-40 B	-255112	148 1	2114 3	N	387	368 1		116
						426 9						
*11	1920 N	3026	-0-	1106 B	-254006	416 1	1987 3	N	566	534 1		148
						623 9						
*12	0 N	2453	-0-	2453 B	-251553	89 1	1954 3	N	373	364 1		157
						410 9						
*01	2697 N	2574	-0-	-123 B	-251553	40 1	1941 3	N	539	383 1		313
						593 9						
*02	2688 X	2237	-0-	-451 B	-251553	1769 3	468 9	N	425	562 1		176
*03	2976 X	2636	-0-	-340 B	-251553	80 1	1907 3	N	590	562 1		204
						649 9						
*04	2880 X	2960	-0-	80 B	-251473	454 1	1900 3	N	488	558 1		134
						69 5	537 9					
*05	2573 X	3226	-0-	653 B	-250820	835 1	2070 3	N	236	186 1		184
						61 5	260 9					
*06	2550 X	2726	-0-	176 B	-250644	676 1	2050 3	N	-0-			184
07	2976 X	3858	-0-	882 B	-249762	695 1	2120 3	N	948	938 1		194
						1043 9						
08	2976 X	3563	-0-	587 B	-249175	709 1	2125 3	N	663	557 1		300
						729 9						

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

*09	3090 X	2448	-0-	-642 B	-0-	1792 3	656 9	N	596	554 1		138
*10	3193 X	2427	-0-	-766 B	-0-	2054 3	373 9	N	339	368 1		109
*11	3090 X	2350	-0-	-740 B	-0-	1917 3	433 9	N	394	376 1		127
*12	2945 X	2264	-0-	-681 B	-0-	2019 3	245 9	N	223	187 1		163
*01	2733 X	2733	-0-	-0- B	-0-	1979 3	754 9	N	685	731 1		117
*02	2296 X	1880	-0-	-416 B	-0-	1682 3	198 9	N	180	185 1		112
*03	2532 X	2532	-0-	-0- B	-0-	1920 3	612 9	N	556	556 1		112
*04	2640 X	2269	-0-	-371 B	-0-	1790 3	65 5	N	376	372 1		116
						414 9						
*05	2728 X	2023	-0-	-705 B	-0-	1782 3	53 5	N	171	187 1		100
						188 9						
*06	2640 X	1791	-0-	-849 B	-0-	1791 3		N	-0-			100
07	2847 X	2847	-0-	-0- B	-0-	1776 3	1071 9	N	974	928 1		146
08	2542 X	1802	-0-	-740 B	-0-	1802 3		N	-0-			146

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 D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

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
*09	2730 X	2722	-0-	-8 B	-0-	2337 3	385 9	N	350	365 1		85
*10	2852 X	2367	-0-	-485 B	-0-	112 1	1948 3	N	279	188 1		176
						307 9						
*11	2760 X	1701	-0-	-1059 B	-0-	94 1	1483 3	N	113	183 1		106
						124 9						
*12	2852 X	2636	-0-	-216 B	-0-	17 1	2134 3	N	441	373 1		174
						485 9						
*01	2821 X	1146	-0-	-1675 B	-0-	876 3	270 9	N	245	191 1		228
*02	2548 X	1703	-0-	-845 B	-0-	1507 3	196 9	N	178	188 1		218
*03	3580 X	3580	-0-	-0- B	-0-	3092 3	488 9	N	444	556 1		106
*04	2824 X	2824	-0-	-0- B	-0-	2357 3	85 5	N	347	341 1		112
						382 9						
*05	2635 X	2518	-0-	-117 B	-0-	2261 3	67 5	N	173	185 1		100
						190 9						
*06	3450 X	2160	-0-	-1290 B	-0-	2160 3		N	-0-			100
07	3565 X	2970	-0-	-595 B	-0-	2149 3	821 9	N	746	744 1		102
08	3565 X	2086	-0-	-1479 B	-0-	2086 3		N	-0-			102

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

*09	12810 X	11752	-0-	-1058 B	-0-	394 1	9525 3	N	1666	1666 0		369
						1833 9						
*10	12741 X	4850	-0-	-7891 B	-0-	317 1	3773 3	N	691	582 0	189 1	289
						760 9						
*11	11670 X	889	-0-	-10781 B	-0-	178 1	625 3	N	78	175 1		192
						86 9						
*12	11997 X	377	-0-	-11620 B	-0-	6 1	371 3	N	-0-			192
*01	12152 X	189	-0-	-11963 B	-0-	31 1	158 3	N	-0-			192
*02	10976 X	972	-0-	-10004 B	-0-	245 1	492 3	N	214	188 1		218
						235 9						
*03	4867 X	432	-0-	-4435 B	-0-	316 1	116 3	N	-0-			218
*04	900 X	738	-0-	-162 B	-0-	222 1	442 3	N	53	53 0		218
						16 5	58 9					
*05	1085 X	375	-0-	-710 B	-0-	253 1	110 3	N	8	8 0		218
						3 5	9 9					
*06	1050 X	220	-0-	-830 B	-0-	220 1		N	-0-			218
07	1085 X	279	-0-	-806 B	-0-	263 1	16 3	N	-0-			218
08	775 X	694	-0-	-81 B	-0-	517 1	177 9	N	161	163 1		216

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	540 N	88	-0-	-452 B	-0-	31	1	57	3	N	-0-			374
*10	558 X	422	-0-	-136 B	-0-	287	3	135	9	N	123	185	1	312
*11	540 X	267	-0-	-273 B	-0-	25	1	242	3	N	-0-			312
*12	653 X	653	-0-	-0- B	-0-	40	1	613	3	N	-0-			312
*01	558 X	78	-0-	-480 B	-0-	49	1	29	3	N	-0-			312
*02	392 X	-0-	-0-	-392 B	-0-					N	358	191	1	479
*03	558 X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-			479
*04	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	564	3	20	5	N	96	186	1	389
						106	9							
*05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	74	3	2	5	N	-0-			389
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			389
07	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-			389
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			389

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158															
*09	2280 X	1759	-0-	-521 B	-0-	59	1	1146	3	N	504	504	0	228	
						554	9								
*10	2294 X	2202	-0-	-92 B	-0-	15	1	1519	3	N	607	607	0	228	
						668	9								
*11	2220 X	2160	-0-	-60 B	-0-	22	1	1469	3	N	608	608	0	228	
						669	9								
*12	2046 X	1814	-0-	-232 B	-0-	183	1	1300	3	N	301	301	0	228	
						331	9								
*01	2333 X	2333	-0-	-0- B	-0-	242	1	1281	3	N	736	421	0	360	
						810	9								
*02	2016 X	1979	-0-	-37 B	-0-	198	1	1184	3	N	543	553	0	162	
						597	9								
*03	2232 X	2092	-0-	-140 B	-0-	209	1	1190	3	N	630	416	0	189	
						693	9								
*04	2250 X	2026	-0-	-224 B	-0-	232	1	1209	3	N	492	492	0	189	
						44	5	541	9						
*05	2325 X	1958	-0-	-367 B	-0-	372	1	1158	3	N	358	196	0	173	
						34	5	394	9				178	1	173
*06	2250 X	1517	-0-	-733 B	-0-	468	1	1049	3	N	-0-			173	
07	2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	370	1	1158	3	N	1159	1069	1	263	
						1275	9								
*08	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	372	1	1114	3	N	573	355	1	481	
						630	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*09	2220 X	2062	-0-	-158 B	-0-	353	1	1218	3	N	446	209
						491	9					
*10	2232 X	1837	-0-	-395 B	-0-	378	1	1253	3	N	187	212
						206	9					
*11	2160 X	1913	-0-	-247 B	-0-	314	1	1322	3	N	252	98
						277	9					
*12	2046 X	1819	-0-	-227 B	-0-	307	1	1303	3	N	190	106
						209	9					
*01	2139 X	1983	-0-	-156 B	-0-	327	1	1264	3	N	356	123
						392	9					
*02	1932 X	1824	-0-	-108 B	-0-	233	1	1425	3	N	151	96
						166	9					
*03	2000 X	2000	-0-	-0- B	-0-	113	1	1481	3	N	369	108
						406	9					
*04	1920 X	1753	-0-	-167 B	-0-	54	1	1428	3	N	199	123
						52	5					
*05	2015 X	1739	-0-	-276 B	-0-	233	1	1463	3	N	-0-	123
						43	5					
*06	1950 X	1692	-0-	-258 B	-0-	227	1	1465	3	N	-0-	123
07	1798 N	1569	-0-	-229 B	-0-	47	1	1065	3	N	415	161
						457	9					
08	1736 N	627	-0-	-1109 B	-0-	35	1	592	3	N	-0-	161
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781												
*09	8109 X	8109	-0-	-0- B	-0-	76	1	6149	3	N	1713	314
						1884	9					
*10	8246 X	7802	-0-	-444 B	-0-	1	1	5913	3	N	1716	314
						1888	9					
*11	7980 X	7102	-0-	-878 B	-0-	5636	3	1466	9	N	1333	326
*12	8246 X	7588	-0-	-658 B	-0-	4	1	5708	3	N	1705	326
						1876	9				1043	
*01	8246 X	6876	-0-	-1370 B	-0-	9	1	5051	3	N	1651	326
						1816	9					
*02	7448 X	6476	-0-	-972 B	-0-	4871	3	1605	9	N	1459	169
*03	7812 X	7421	-0-	-391 B	-0-	1	1	5440	3	N	1800	413
						1980	9				174	
*04	7350 X	6464	-0-	-886 B	-0-	5091	3	184	5	N	1081	212
						1189	9					
*05	7595 X	7144	-0-	-451 B	-0-	5330	3	157	5	N	1506	417
						1657	9					
*06	7170 X	7006	-0-	-164 B	-0-	5271	3	1735	9	N	1577	517
07	7409 X	6925	-0-	-484 B	-0-	5305	3	1620	9	N	1473	302
08	7409 X	6222	-0-	-1187 B	-0-	4768	3	1454	9	N	1322	320

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

*09	7890 X	-0-	-0-	-7890 B	-0-				N	-0-			-0-	
*10	8556 X	5596	-0-	-2960 B	-0-	104	1	4889	3	N	548	548	1	-0-
						603	9							
*11	8316 X	8316	-0-	-0- B	-0-	219	1	7005	3	N	993	919	1	74
						1092	9							
*12	8556 X	7344	-0-	-1212 B	-0-	222	1	6079	3	N	948	936	1	86
						1043	9							
*01	8359 X	8359	-0-	-0- B	-0-	165	1	7118	3	N	978	935	1	129
						1076	9							
*02	7784 X	6708	-0-	-1076 B	-0-	167	1	5790	3	N	683	738	1	74
						751	9							
*03	8618 X	7390	-0-	-1228 B	-0-	156	1	6221	3	N	921	935	1	60
						1013	9							
*04	8340 X	6920	-0-	-1420 B	-0-	168	1	5711	3	N	758	745	1	73
						207	5	834	9					
*05	8370 X	6841	-0-	-1529 B	-0-	59	1	5817	3	N	721	740	1	54
						172	5	793	9					
*06	8100 X	6626	-0-	-1474 B	-0-	89	1	5715	3	N	747	739	1	62
						822	9							
07	7440 X	6233	-0-	-1207 B	-0-	206	1	5249	3	N	707	740	1	29
						778	9							
08	7378 X	5175	-0-	-2203 B	-0-	278	1	4292	3	N	550	556	1	23
						605	9							

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192														

*09	5370 X	4944	-0-	-426 B	-0-	244	1	4385	3	N	286	185	1	224
						315	9							
*10	5208 X	4933	-0-	-275 B	-0-	361	1	4040	3	N	484	368	1	340
						532	9							
*11	5040 X	4330	-0-	-710 B	-0-	397	1	3610	3	N	294	371	1	263
						323	9							
*12	5208 X	3469	-0-	-1739 B	-0-	331	1	2917	3	N	201	368	1	96
						221	9							
*01	5115 X	4145	-0-	-970 B	-0-	280	1	3468	3	N	361	351	1	106
						397	9							
*02	4620 X	3394	-0-	-1226 B	-0-	249	1	2776	3	N	335	189	1	252
						369	9							
*03	4929 X	3511	-0-	-1418 B	-0-	250	1	2958	3	N	275	374	1	153
						303	9							
*04	4320 X	4309	-0-	-11 B	-0-	297	1	3504	3	N	346	373	1	126
						127	5	381	9					
*05	4154 X	3391	-0-	-763 B	-0-	422	1	2884	3	N	-0-			126
						85	5							
*06	4020 X	2759	-0-	-1261 B	-0-	512	1	2247	3	N	-0-			126
07	4464 X	2436	-0-	-2028 B	-0-	572	1	1405	3	N	417	372	1	171
						459	9							
08	4464 X	1787	-0-	-2677 B	-0-	542	1	1245	3	N	-0-			171

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761														

*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				109
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				109
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				109
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				109
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				109
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				109
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				109
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				109
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				109
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				109

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

*09		5070 X	4959	-0-	-111 B	-0-	202	1	3747	3	N	918	672 0	184 1	254
							1010	9							
*10		5612 X	5612	-0-	-0- B	-0-	271	1	4219	3	N	1020	1020 0		254
							1122	9							
*11		5297 X	5297	-0-	-0- B	-0-	266	1	3956	3	N	977	977 0		254
							1075	9							
*12		5239 X	5154	-0-	-85 B	-0-	270	1	3818	3	N	969	969 0		254
							1066	9							
*01		5611 X	4803	-0-	-808 B	-0-	240	1	3530	3	N	939	939 0		254
							1033	9							
*02		5068 X	2482	-0-	-2586 B	-0-	143	1	1789	3	N	500	500 0		254
							550	9							
*03		5611 X	4949	-0-	-662 B	-0-	261	1	3685	3	N	912	912 0		254
							1003	9							
*04		5310 X	4336	-0-	-974 B	-0-	255	1	3035	3	N	851	851 0		254
							110	5							
*05		5146 X	3734	-0-	-1412 B	-0-	273	1	3060	3	N	283	283 0		254
							90	5							
*06		4800 X	4325	-0-	-475 B	-0-	267	1	3038	3	N	927	725 1		456
							1020	9							
07		4960 X	4189	-0-	-771 B	-0-	231	1	2814	3	N	1040	1295 1		201
							1144	9							
08		4960 X	3367	-0-	-1593 B	-0-	452	1	2483	3	N	393	367 1		227
							432	9							

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200															
*09		13770 X	7500	-0-	-6270 B	-0-	113	1	5953	3	N	1304	1097 1		464
							1434	9							
*10		10106 X	6757	-0-	-3349 B	-0-	2	1	5677	3	N	980	1112 1		332
							1078	9							
*11		8730 X	6413	-0-	-2317 B	-0-	5269	3	1144	9	N	1040	1110 1		262
*12		8401 X	6349	-0-	-2052 B	-0-	5019	3	1330	9	N	1209	1122 1		349
*01		7750 X	7214	-0-	-536 B	-0-	168	1	5989	3	N	961	941 1		369
							1057	9							
*02		7000 X	6156	-0-	-844 B	-0-	42	1	5109	3	N	914	942 1		341
							1005	9							
*03		6758 X	4698	-0-	-2060 B	-0-	3950	3	748	9	N	680	743 1		278
*04		6990 X	2713	-0-	-4277 B	-0-	187	1	2009	3	N	404	404 0		278
							73	5							
*05		8229 X	8229	-0-	-0- B	-0-	6996	3	206	5	N	934	544 0	374 1	294
							1027	9							
*06		6990 X	5757	-0-	-1233 B	-0-	4987	3	770	9	N	700	740 1		254
07		6897 X	6897	-0-	-0- B	-0-	5510	3	1387	9	N	1261	1288 1		227
08		8215 X	5896	-0-	-2319 B	-0-	1	1	4833	3	N	965	921 1		271
							1062	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	

*09		7560 X	7083	-0-	-477 B	-0-	6505 3	578 9		N	525	366 1		308
*10		7316 X	7150	-0-	-166 B	-0-	6576 3	574 9		N	522	563 1		267
*11		7080 X	6413	-0-	-667 B	-0-	6101 3	312 9		N	284	370 1		181
*12		6913 X	6247	-0-	-666 B	-0-	2 1	5862 3		N	348	376 1		153
							383 9							
*01		7316 X	6303	-0-	-1013 B	-0-	2 1	5877 3		N	385	191 1		347
							424 9							
*02		6608 X	5360	-0-	-1248 B	-0-	60 1	4575 3		N	659	565 1		441
							725 9							
*03		7161 X	6334	-0-	-827 B	-0-	207 1	5618 3		N	463	548 1		356
							509 9							
*04		6420 X	5830	-0-	-590 B	-0-	161 1	5082 3		N	366	372 1		350
							184 5							
*05		6293 X	6006	-0-	-287 B	-0-	214 1	5336 3		N	272	191 1		431
							157 5							
*06		6120 X	5460	-0-	-660 B	-0-	197 1	5263 3		N	-0-			431
07		6819 X	6819	-0-	-0- B	-0-	194 1	5409 3		N	1105	938 1		598
							1216 9							
08		6324 X	5515	-0-	-809 B	-0-	184 1	5331 3		N	-0-			598

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570														
*09		34800 X	15878	-0-	-18922 B	-0-	599 1	12352 3		N	2661	1715 0	1110 1	186
							2927 9							
*10		31031 X	15880	-0-	-15151 B	-0-	570 1	12123 3		N	2897	2658 0	175 1	250
							3187 9							
*11		23280 X	13683	-0-	-9597 B	-0-	303 1	10525 3		N	2595	2595 0		250
							2855 9							
*12		18631 X	12643	-0-	-5988 B	-0-	255 1	9159 3		N	2935	2935 0		250
							3229 9							
*01		16523 X	11621	-0-	-4902 B	-0-	337 1	8418 3		N	2605	2605 0		250
							2866 9							
*02		14812 X	9674	-0-	-5138 B	-0-	347 1	6775 3		N	2320	2320 0		250
							2552 9							
*03		15872 X	8648	-0-	-7224 B	-0-	336 1	6640 3		N	1520	549 0	755 1	466
							1672 9							
*04		13680 X	7051	-0-	-6629 B	-0-	343 1	5091 3		N	1303	1297 1		472
							184 5							
*05		12648 X	5637	-0-	-7011 B	-0-	463 1	4214 3		N	760	545 1		687
							124 5							
*06		14836 X	14836	-0-	-0- B	-0-	890 1	11594 3		N	2138	2068 1		757
							2352 9							
07		15516 X	15516	-0-	-0- B	-0-	998 1	12926 3		N	1447	2045 1		159
							1592 9							
*08		17565 X	17565	-0-	-0- B	-0-	1147 1	14694 3		N	1567	1620 1		106
							1724 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. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
*09	12780 X	9730	-0-	-3050 B	-0-	374 1	7925 3		N	1301	1301 0		285
						1431 9							
*10	12896 X	12181	-0-	-715 B	-0-	442 1	9961 3		N	1616	1616 0		285
						1778 9							
*11	12480 X	11470	-0-	-1010 B	-0-	415 1	9393 3		N	1511	1511 0		285
						1662 9							
*12	12896 X	11025	-0-	-1871 B	-0-	427 1	9268 3		N	1209	1209 0		285
						1330 9							
*01	12214 X	11650	-0-	-564 B	-0-	429 1	9270 3		N	1774	1155 0	572 1	332
						1951 9							
*02	11032 X	10254	-0-	-778 B	-0-	398 1	8402 3		N	1322	1322 0		332
						1454 9							
*03	12214 X	11141	-0-	-1073 B	-0-	405 1	9172 3		N	1422	1422 0		332
						1564 9							
*04	11490 X	9991	-0-	-1499 B	-0-	387 1	8076 3		N	1124	1124 0		332
						292 5							
*05	11687 X	10320	-0-	-1367 B	-0-	480 1	8603 3		N	894	722 0	185 1	319
						254 5							
*06	11280 X	10320	-0-	-960 B	-0-	521 1	8180 3		N	1472	1132 1		659
						1619 9							
07	11346 X	10390	-0-	-956 B	-0-	108 1	8827 3		N	1323	1804 1		178
						1455 9							
08	11129 X	9551	-0-	-1578 B	-0-	8711 3	840 9		N	764	751 1		191
D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815													
*09	6000 X	3755	-0-	-2245 B	-0-	177 1	2764 3		N	740	734 1		321
						814 9							
*10	5022 X	4370	-0-	-652 B	-0-	178 1	3128 3		N	967	1095 1		193
						1064 9							
*11	3825 X	3825	-0-	-0- B	-0-	143 1	2881 3		N	728	740 1		181
						801 9							
*12	4361 X	4361	-0-	-0- B	-0-	42 1	3438 3		N	801	749 1		233
						881 9							
*01	4371 X	3540	-0-	-831 B	-0-	92 1	2380 3		N	971	747 1		457
						1068 9							
*02	3948 X	124	-0-	-3824 B	-0-	124 1			N	-0-			457
*03	4371 X	204	-0-	-4167 B	-0-	204 1			N	-0-			457
*04	71258 X	71258	-0-	-0- B	-0-	342 1	50882 3		N	16538	15857 0	727 1	411
						1842 5							
*05	133936 X	133936	-0-	-0- B	-0-	438 1	96655 3		N	30903	30640 0	544 1	130
						2850 5							
*06	112930 X	112930	-0-	-0- B	-0-	420 1	84406 3		N	25549	25549 0		130
						28104 9							
07	99817 X	99817	-0-	-0- B	-0-	561 1	75379 3		N	21706	17122 0	4219 1	495
						23877 9							
*08	95324 X	95324	-0-	-0- B	-0-	919 1	72885 3		N	19564	19638 1		421
						21520 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 2		RRCID -> 266488		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 13094		PERF.13417 - 18026					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*09	9990 X	8619	-0-	-1371 B	-0-	260	1	6014	3	N	2132	2132	0	280	
						2345	9								
*10	10323 X	4625	-0-	-5698 B	-0-	237	1	3130	3	N	1144	1144	0	280	
						1258	9								
*11	9690 X	23	-0-	-9667 B	-0-	23	1			N	-0-			280	
*12	9858 X	265	-0-	-9593 B	-0-	265	1			N	-0-			280	
*01	8897 X	48	-0-	-8849 B	-0-	48	1			N	-0-			280	
*02	8036 X	46	-0-	-7990 B	-0-	46	1			N	-0-			280	
*03	47620 X	47620	-0-	-0- B	-0-	425	1	33964	3	N	12028	12028	0	280	
						13231	9								
*04	39184 X	39184	-0-	-0- B	-0-	617	1	27701	3	N	8966	5568	0	2972	706
						1003	5				9863				
*05	43760 X	43760	-0-	-0- B	-0-	1440	1	30176	3	N	10231	10372	1	565	
						890	5				11254				
*06	30457 X	30457	-0-	-0- B	-0-	832	1	21594	3	N	7301	3331	0	4089	446
						8031	9								
07	30313 X	30313	-0-	-0- B	-0-	700	1	21947	3	N	6969	6783	1	632	
						7666	9								
*08	33500 X	33500	-0-	-0- B	-0-	895	1	23968	3	N	7852	9	0	8277	198
						8637	9								

GOHLKE UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266697		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 13782		PERF.13889 - 18477					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*09	12300 X	11673	-0-	-627 B	-0-	431	1	9933	3	N	1190	1190	0	160	
						1309	9								
*10	12648 X	12052	-0-	-596 B	-0-	47	1	10721	3	N	1167	161	0	928	238
						1284	9								
*11	12240 X	11501	-0-	-739 B	-0-	1	1	10140	3	N	1236	14	0	1302	158
						1360	9								
*12	12183 X	11593	-0-	-590 B	-0-	1	1	10130	3	N	1329	8	0	1279	200
						1462	9								
*01	12059 X	11139	-0-	-920 B	-0-	267	1	9557	3	N	1195	26	0	1126	243
						1315	9								
*02	10892 X	9485	-0-	-1407 B	-0-	51	1	8353	3	N	983	938	1	288	
						1081	9								
*03	12059 X	9329	-0-	-2730 B	-0-	8019	3	1310	9	N	1191	1310	1	169	
*04	11490 X	11214	-0-	-276 B	-0-	4	1	9507	3	N	1235	1235	0	169	
						344	5								
*05	11594 X	10283	-0-	-1311 B	-0-	17	1	9253	3	N	673	427	0	184	231
						273	5								
*06	10770 X	9843	-0-	-927 B	-0-	143	1	8535	3	N	1059	1076	1	214	
						1165	9								
07	11594 X	9609	-0-	-1985 B	-0-	269	1	7962	3	N	1253	1289	1	178	
						1378	9								
08	11594 X	10334	-0-	-1260 B	-0-	279	1	8861	3	N	1085	1098	1	165	
						1194	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	7740 X	5031	-0-	-2709 B	-0-	150	1	4042	3	N	763	662	0	183	1	389
						839	9									
*10	7812 X	6845	-0-	-967 B	-0-	22	1	5875	3	N	862	862	0			389
						948	9									
*11	7470 X	6668	-0-	-802 B	-0-	31	1	5327	3	N	1191	761	0	374	1	445
						1310	9									
*12	7595 X	6387	-0-	-1208 B	-0-	311	1	4952	3	N	1022	1022	0			445
						1124	9									
*01	6851 X	6615	-0-	-236 B	-0-	394	1	5062	3	N	1054	1054	0			445
						1159	9									
*02	6216 X	5913	-0-	-303 B	-0-	807	1	4095	3	N	919	919	0			445
						1011	9									
*03	6882 X	6353	-0-	-529 B	-0-	873	1	4405	3	N	977	977	0			445
						1075	9									
*04	6660 X	5862	-0-	-798 B	-0-	748	1	4082	3	N	804	804	0			445
						148	5	884	9							
*05	6603 X	5845	-0-	-758 B	-0-	429	1	4624	3	N	596	491	0	181	1	369
						136	5	656	9							
*06	6390 X	6110	-0-	-280 B	-0-	435	1	4518	3	N	1052	928	1			493
						1157	9									
07	6541 X	5645	-0-	-896 B	-0-	548	1	4386	3	N	646	685	1			454
						711	9									
*08	6415 X	6415	-0-	-0- B	-0-	523	1	4616	3	N	1160	1097	1			517
						1276	9									

LANGHOFF UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266701		COMPL. DATE 06/16/2012			TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894							
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-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							
*09	8550 X	7509	-0-	-1041 B	-0-	80	1	5819	3	N	1464	1464	0			194
						1610	9									
*10	8942 X	8942	-0-	-0- B	-0-	345	1	6687	3	N	1736	1736	0			194
						1910	9									
*11	8400 X	8079	-0-	-321 B	-0-	377	1	5971	3	N	1574	1574	0			194
						1731	9									
*12	8680 X	8143	-0-	-537 B	-0-	217	1	6155	3	N	1610	1610	0			194
						1771	9									
*01	8928 X	7873	-0-	-1055 B	-0-	147	1	5982	3	N	1585	1287	0	370	1	122
						1744	9									
*02	8064 X	6629	-0-	-1435 B	-0-	5196	3	1433	9	N	1303	1303	0			122
*03	8928 X	7969	-0-	-959 B	-0-	6255	3	1714	9	N	1558	1558	0			122
*04	8070 X	7922	-0-	-148 B	-0-	1	1	6011	3	N	1538	1344	0	188	1	128
						218	5	1692	9							
*05	8153 X	8118	-0-	-35 B	-0-	6273	3	185	5	N	1509	815	0	375	1	447
						1660	9									
*06	7710 X	7337	-0-	-373 B	-0-	5943	3	1394	9	N	1267	1304	1			410
07	8184 X	6967	-0-	-1217 B	-0-	5557	3	1410	9	N	1282	1279	1			413
08	8184 X	7469	-0-	-715 B	-0-	5921	3	1548	9	N	1407	1486	1			334

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		11610 X	385	-0-	-11225 B	-0-	176	1	209	3	N	-0-					389
*10		11904 X	229	-0-	-11675 B	-0-	229	1			N	-0-					389
*11		13480 X	13480	-0-	-0- B	-0-	154	1	11435	3	N	1719	1483	1			625
							1891	9									
*12		13159 X	13159	-0-	-0- B	-0-	174	1	10942	3	N	1857	2051	1			431
							2043	9									
*01		12209 X	12209	-0-	-0- B	-0-	665	1	9664	3	N	1709	1496	1			644
							1880	9									
*02		13048 X	11243	-0-	-1805 B	-0-	1570	1	8111	3	N	1420	1484	1			580
							1562	9									
*03		14446 X	11697	-0-	-2749 B	-0-	2416	1	7804	3	N	1343	1484	1			439
							1477	9									
*04		13980 X	11255	-0-	-2725 B	-0-	486	1	8939	3	N	1369	1317	1			491
							324	5	1506	9							
*05		12896 X	11365	-0-	-1531 B	-0-	328	1	9229	3	N	1396	1502	1			385
							272	5	1536	9							
*06		11820 X	10645	-0-	-1175 B	-0-	445	1	8885	3	N	1195	1109	1			471
							1315	9									
07		12214 X	11200	-0-	-1014 B	-0-	508	1	8797	3	N	1723	1663	1			531
							1895	9									
08		11687 X	10272	-0-	-1415 B	-0-	426	1	8704	3	N	1038	1122	1			447
							1142	9									

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977																	
*09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226
*10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226
*11		120 X	-0-	-0-	-120 B	-52082					N	-0-					226
*12		124 X	-0-	-0-	-124 B	-52082					N	-0-					226
*01		93 X	-0-	-0-	-93 B	-52082					N	-0-					226
*02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226
*03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226
*04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226
*05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226
*06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226

N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751																	
*09		10500 X	7353	-0-	-3147 B	-0-	296	1	5594	3	N	1330	977	0	357	1	234
							1463	9									
*10		9920 X	8714	-0-	-1206 B	-0-	277	1	6937	3	N	1364	1364	0			234
							1500	9									
*11		9600 X	8481	-0-	-1119 B	-0-	304	1	6557	3	N	1473	1164	0	186	1	357
							1620	9									
*12		9920 X	8436	-0-	-1484 B	-0-	309	1	6528	3	N	1454	1454	0			357
							1599	9									
*01		8711 X	8389	-0-	-322 B	-0-	84	1	6449	3	N	1687	1492	0	189	1	363
							1856	9									
*02		9216 X	9216	-0-	-0- B	-0-	162	1	7276	3	N	1616	1616	0			363
							1778	9									
*03		9984 X	9984	-0-	-0- B	-0-	55	1	7998	3	N	1755	1755	0			363
							1931	9									
*04		9303 X	9303	-0-	-0- B	-0-	334	1	7079	3	N	1485	669	0	747	1	432
							256	5	1634	9							
*05		10199 X	8415	-0-	-1784 B	-0-	112	1	7393	3	N	629	726	1			335
							218	5	692	9							
*06		9870 X	9242	-0-	-628 B	-0-	306	1	6974	3	N	1784	1868	1			251
							1962	9									
07		10199 X	8727	-0-	-1472 B	-0-	188	1	7140	3	N	1272	1314	1			209
							1399	9									
08		9982 X	7332	-0-	-2650 B	-0-	5969	3	1363	9	N	1239	1218	1			230

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 08/08/2017 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	19964 X	19964	-0-	-0- B	-0-	1341	1	17159	3	N	1331	1435	1	209
						1464	9							
*10	19906 X	19906	-0-	-0- B	-0-	1458	1	16835	3	N	1466	1286	1	389
						1613	9							
*11	20582 X	20582	-0-	-0- B	-0-	1958	1	16709	3	N	1741	1859	1	271
						1915	9							
*12	18063 X	18063	-0-	-0- B	-0-	1857	1	14665	3	N	1401	1493	1	179
						1541	9							
*01	20615 X	18366	-0-	-2249 B	-0-	1807	1	15554	3	N	914	927	1	166
						1005	9							
*02	20244 X	15972	-0-	-4272 B	-0-	1754	1	12637	3	N	1437	1320	1	283
						1581	9							
*03	22413 X	13259	-0-	-9154 B	-0-	2095	1	9413	3	N	1592	1685	1	190
						1751	9							
*04	21690 X	10190	-0-	-11500 B	-0-	2585	1	6012	3	N	1250	1285	1	155
						218	5	1375	9					
*05	18352 X	1988	-0-	-16364 B	-0-	455	1	1171	3	N	297	363	1	89
						35	5	327	9					
*06	17760 X	1043	-0-	-16717 B	-0-	55	1	489	3	N	454	373	1	170
						499	9							
07	17670 X	14533	-0-	-3137 B	-0-	39	1	12958	3	N	1396	1467	1	99
						1536	9							
08	13268 X	11402	-0-	-1866 B	-0-	177	1	10204	3	N	928	930	1	97
						1021	9							

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911														
*09	9450 X	8803	-0-	-647 B	-0-	166	1	7292	3	N	1223	1223	0	108
						1345	9							
*10	9765 X	9505	-0-	-260 B	-0-	19	1	7935	3	N	1410	1410	0	108
						1551	9							
*11	9450 X	8465	-0-	-985 B	-0-	7124	3	1341	9	N	1219	1219	0	108
*12	9672 X	8806	-0-	-866 B	-0-	7341	3	1465	9	N	1332	1332	0	108
*01	9517 X	8280	-0-	-1237 B	-0-	90	1	6796	3	N	1267	1267	0	108
						1394	9							
*02	8596 X	7923	-0-	-673 B	-0-	10	1	6602	3	N	1192	1192	0	108
						1311	9							
*03	9517 X	8473	-0-	-1044 B	-0-	7085	3	1388	9	N	1262	1262	0	108
*04	8520 X	7865	-0-	-655 B	-0-	6476	3	234	5	N	1050	1050	0	108
						1155	9							
*05	8804 X	7478	-0-	-1326 B	-0-	137	1	6445	3	N	642	642	0	108
						190	5	706	9					
*06	8540 X	8540	-0-	-0- B	-0-	32	1	7148	3	N	1236	1093	1	251
						1360	9							
07	10166 X	10166	-0-	-0- B	-0-	412	1	8122	3	N	1484	1487	1	248
						1632	9							
*08	9604 X	9604	-0-	-0- B	-0-	582	1	7704	3	N	1198	1295	1	151
						1318	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 B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	18990 X	15500	-0-	-3490 B	-0-	1075	1	13607	3	N	744	730	1	294
						818	9							
*10	19623 X	18039	-0-	-1584 B	-0-	1501	1	15097	3	N	1310	1300	1	304
						1441	9							
*11	18990 X	16523	-0-	-2467 B	-0-	1347	1	14065	3	N	1010	1112	1	202
						1111	9							
*12	17050 X	13495	-0-	-3555 B	-0-	1114	1	11433	3	N	862	734	1	330
						948	9							
*01	18042 X	8502	-0-	-9540 B	-0-	949	1	6590	3	N	875	752	1	453
						963	9							
*02	16296 X	582	-0-	-15714 B	-0-	59	1	523	3	N	-0-			453
*03	18042 X	16542	-0-	-1500 B	-0-	801	1	14714	3	N	934	941	1	446
						1027	9							
*04	27270 X	27270	-0-	-0- B	-0-	1504	1	23518	3	N	1270	1313	1	403
						851	5	1397	9					
*05	13485 X	6974	-0-	-6511 B	-0-	406	1	5985	3	N	370	378	1	395
						176	5	407	9					
*06	16020 X	7664	-0-	-8356 B	-0-	90	1	7574	3	N	-0-			395
07	28179 X	12715	-0-	-15464 B	-0-	138	1	10820	3	N	1597	1624	1	368
						1757	9							
08	28179 X	11222	-0-	-16957 B	-0-	306	1	10044	3	N	793	745	1	416
						872	9							

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654														
*09	10620 X	9364	-0-	-1256 B	-0-	313	1	7860	3	N	1083	1290	1	125
						1191	9							
*10	10199 X	9448	-0-	-751 B	-0-	364	1	7573	3	N	1374	1120	1	379
						1511	9							
*11	9870 X	9054	-0-	-816 B	-0-	336	1	7278	3	N	1309	1502	1	186
						1440	9							
*12	10199 X	9307	-0-	-892 B	-0-	621	1	7620	3	N	969	941	1	214
						1066	9							
*01	9672 X	9397	-0-	-275 B	-0-	713	1	7223	3	N	1328	1120	1	422
						1461	9							
*02	8736 X	8412	-0-	-324 B	-0-	663	1	6516	3	N	1121	1101	1	442
						1233	9							
*03	9455 X	8885	-0-	-570 B	-0-	429	1	7226	3	N	1118	1128	1	432
						1230	9							
*04	9090 X	8267	-0-	-823 B	-0-	288	1	6765	3	N	881	939	1	374
						245	5	969	9					
*05	9393 X	8473	-0-	-920 B	-0-	280	1	6888	3	N	1002	915	1	461
						203	5	1102	9					
*06	9090 X	8232	-0-	-858 B	-0-	323	1	6719	3	N	1082	919	1	624
						1190	9							
07	9300 X	8344	-0-	-956 B	-0-	342	1	6891	3	N	1010	1087	1	547
						1111	9							
08	8897 X	8133	-0-	-764 B	-0-	365	1	6732	3	N	942	1131	1	358
						1036	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 4		RRCID -> 266867		COMPL. DATE 11/17/2017			TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
*09	8730 X	4122	-0-	-4608 B	-0-	301 628	1 9	3193	3	N	571	552	1		183
*10	8587 X	-0-	-0-	-8587 B	-0-					N	-0-				183
*11	7903 X	7903	-0-	-0- B	-0-	425	1	6185	3	N	1175	1108	1		250
						1293	9								
*12	33248 X	33248	-0-	-0- B	-0-	1029	1	25555	3	N	6058	5800	1		508
						6664	9								
*01	29233 X	29233	-0-	-0- B	-0-	1039	1	22204	3	N	5445	5591	1		362
						5990	9								
*02	29318 X	29318	-0-	-0- B	-0-	1020	1	22880	3	N	4925	5008	1		279
						5418	9								
*03	24421 X	24421	-0-	-0- B	-0-	1361	1	17887	3	N	4703	4645	1		337
						5173	9								
*04	24891 X	24891	-0-	-0- B	-0-	391	1	19537	3	N	3869	4040	1		166
						707	5	4256	9						
*05	26327 X	26327	-0-	-0- B	-0-	433	1	21346	3	N	3562	3439	1		289
						630	5	3918	9						
*06	18848 X	18848	-0-	-0- B	-0-	1101	1	13959	3	N	3444	3128	1		605
						3788	9								
07	23480 X	23480	-0-	-0- B	-0-	1308	1	19398	3	N	2522	2742	1		385
						2774	9								
*08	16399 X	16399	-0-	-0- B	-0-	1265	1	12810	3	N	2113	2046	1		452
						2324	9								

HARTMAN UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 266872		COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145						
*09	12798 X	12798	-0-	-0- B	-0-	11919	3	879	9	N	799	621	0	182 1	155
*10	13082 X	12425	-0-	-657 B	-0-	11486	3	939	9	N	854	854	0		155
*11	12390 X	11517	-0-	-873 B	-0-	10624	3	893	9	N	812	812	0		155
*12	12400 X	11568	-0-	-832 B	-0-	141	1	10510	3	N	834	834	0		155
						917	9								
*01	13237 X	8624	-0-	-4613 B	-0-	133	1	7803	3	N	625	625	0		155
						688	9								
*02	11956 X	11173	-0-	-783 B	-0-	165	1	10185	3	N	748	748	0		155
						823	9								
*03	12431 X	6027	-0-	-6404 B	-0-	56	1	5791	3	N	164	164	0		155
						180	9								
*04	11520 X	8597	-0-	-2923 B	-0-	20	1	7653	3	N	588	564	1		179
						277	5	647	9						
*05	15261 X	15261	-0-	-0- B	-0-	3	1	14475	3	N	324	376	1		127
						427	5	356	9						
*06	11970 X	7530	-0-	-4440 B	-0-	3	1	6561	3	N	878	738	1		267
						966	9								
07	13942 X	13942	-0-	-0- B	-0-	12987	3	955	9	N	868	927	1		208
08	13237 X	7406	-0-	-5831 B	-0-	7065	3	341	9	N	310	185	1		333

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*09		11970 X	11220	-0-	-750 B	-0-	9403	3	1817	9	N	1652	1652	0			364
*10		12369 X	11599	-0-	-770 B	-0-	9610	3	1989	9	N	1808	1808	0			364
*11		11970 X	10760	-0-	-1210 B	-0-	8884	3	1876	9	N	1705	1705	0			364
*12		11780 X	10657	-0-	-1123 B	-0-	5	1	8748	3	N	1731	1731	0			364
							1904	9									
*01		11656 X	11059	-0-	-597 B	-0-	23	1	9125	3	N	1737	1737	0			364
							1911	9									
*02		11058 X	11058	-0-	-0- B	-0-	9411	3	1647	9	N	1497	1497	0			364
*03		11656 X	10820	-0-	-836 B	-0-	9008	3	1812	9	N	1647	1647	0			364
*04		10830 X	9945	-0-	-885 B	-0-	8156	3	295	5	N	1358	1358	0			364
							1494	9									
*05		12245 X	9094	-0-	-3151 B	-0-	7865	3	232	5	N	906	740	0	160	1	370
							997	9									
*06		11850 X	9694	-0-	-2156 B	-0-	7990	3	1704	9	N	1549	1443	1			476
07		12245 X	9470	-0-	-2775 B	-0-	453	1	7645	3	N	1247	1291	1			432
							1372	9									
08		10819 X	9414	-0-	-1405 B	-0-	671	1	7359	3	N	1258	1468	1			222
							1384	9									

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278																	

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 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
*09	9718 X	9718	-0-	-0- B	-0-	522 1	7114 3	N	1893	2026 1		151
						2082 9						
*10	9734 X	9464	-0-	-270 B	-0-	775 1	7015 3	N	1522	1291 1		382
						1674 9						
*11	9420 X	8395	-0-	-1025 B	-0-	255 1	6417 3	N	1566	1638 1		310
						1723 9						
*12	9734 X	2005	-0-	-7729 B	-0-	24 1	1628 3	N	321	374 1		257
						353 9						
*01	9734 X	2454	-0-	-7280 B	-0-	134 1	1840 3	N	436	373 1		320
						480 9						
*02	8792 X	8561	-0-	-231 B	-0-	30 1	6789 3	N	1584	1672 1		232
						1742 9						
*03	9996 X	9996	-0-	-0- B	-0-	7312 3	2684 9	N	2440	2404 1		268
*04	8667 X	8667	-0-	-0- B	-0-	1212 1	5314 3	N	1772	1853 1		187
						192 5						
*05	9486 X	8733	-0-	-753 B	-0-	1023 1	5688 3	N	1685	1636 1		236
						168 5						
*06	9420 X	7916	-0-	-1504 B	-0-	107 1	5928 3	N	1710	1495 1		451
						1881 9						
07	9734 X	7783	-0-	-1951 B	-0-	6384 3	1399 9	N	1272	1435 1		288
08	9734 X	7756	-0-	-1978 B	-0-	6139 3	1617 9	N	1470	1498 1		260

HOOKS		WELL #: 3		RRCID -> 268561		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 13159		PERF.13592 - 17208		
*09	9870 X	7948	-0-	-1922 B	-0-	243 1	6826 3	N	799	913 1		196
						879 9						
*10	9641 X	8529	-0-	-1112 B	-0-	269 1	7183 3	N	979	928 1		247
						1077 9						
*11	9433 X	9433	-0-	-0- B	-0-	301 1	8127 3	N	914	922 1		239
						1005 9						
*12	8742 X	6901	-0-	-1841 B	-0-	283 1	5495 3	N	1021	941 1		319
						1123 9						
*01	8525 X	6024	-0-	-2501 B	-0-	105 1	5061 3	N	780	919 1		180
						858 9						
*02	8792 X	6086	-0-	-2706 B	-0-	159 1	4816 3	N	1010	941 1		249
						1111 9						
*03	9734 X	7558	-0-	-2176 B	-0-	269 1	6500 3	N	717	753 1		213
						789 9						
*04	9420 X	7323	-0-	-2097 B	-0-	260 1	5847 3	N	913	927 1		199
						212 5						
*05	7413 X	7413	-0-	-0- B	-0-	277 1	6082 3	N	795	745 1		249
						179 5						
*06	7320 X	7015	-0-	-305 B	-0-	241 1	5765 3	N	917	743 1		423
						1009 9						
07	7564 X	6879	-0-	-685 B	-0-	242 1	5823 3	N	740	915 1		248
						814 9						
08	7564 X	6469	-0-	-1095 B	-0-	221 1	5554 3	N	631	556 1		323
						694 9						

WILLEKE UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 268699		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13738 - 19080		
*09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87
*10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87
*11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87
*12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87
*01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87
*02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 1		RRCID -> 268773		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 13720		PERF.13865 - 18039				
M O	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	
*09	9990 X	8583	-0-	-1407 B	-0-	21	1	7299	3	N	1148	1148	0	239
						1263	9							
*10	9951 X	9163	-0-	-788 B	-0-	19	1	7796	3	N	1225	1225	0	239
						1348	9							
*11	9330 X	9141	-0-	-189 B	-0-	12	1	7818	3	N	1192	1192	0	239
						1311	9							
*12	9455 X	8971	-0-	-484 B	-0-	7606	3	1365	9	N	1241	1241	0	239
*01	9176 X	8780	-0-	-396 B	-0-	12	1	7463	3	N	1186	1186	0	239
						1305	9							
*02	8540 X	6857	-0-	-1683 B	-0-	35	1	5792	3	N	936	936	0	239
						1030	9							
*03	9455 X	9018	-0-	-437 B	-0-	23	1	7709	3	N	1169	1169	0	239
						1286	9							
*04	9150 X	7425	-0-	-1725 B	-0-	26	1	6147	3	N	936	936	0	239
						222	5	1030	9					
*05	8959 X	7939	-0-	-1020 B	-0-	27	1	7299	3	N	362	362	0	239
						215	5	398	9					
*06	8730 X	6294	-0-	-2436 B	-0-	7	1	4686	3	N	1455	244	0	1109 1 341
						1601	9							
07	9021 X	6117	-0-	-2904 B	-0-	21	1	5309	3	N	715	735	1	321
						787	9							
08	9021 X	8526	-0-	-495 B	-0-	99	1	7176	3	N	1137	1113	1	345
						1251	9							
JANSKY UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 268776		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 13309		PERF.13391 - 18560				
*09	11340 X	11340	-0-	-0- B	-0-	72	1	9202	3	N	1878	1878	0	498
						2066	9							
*10	13764 X	13128	-0-	-636 B	-0-	194	1	10565	3	N	2154	1653	0	558 1 441
						2369	9							
*11	13320 X	11630	-0-	-1690 B	-0-	190	1	9317	3	N	1930	1930	0	441
						2123	9							
*12	13764 X	11073	-0-	-2691 B	-0-	312	1	8777	3	N	1804	1266	0	556 1 423
						1984	9							
*01	13113 X	10374	-0-	-2739 B	-0-	365	1	8205	3	N	1640	1640	0	423
						1804	9							
*02	11844 X	8509	-0-	-3335 B	-0-	355	1	6520	3	N	1485	1021	0	382 1 505
						1634	9							
*03	13113 X	10047	-0-	-3066 B	-0-	333	1	7588	3	N	1933	1637	0	378 1 423
						2126	9							
*04	11640 X	9093	-0-	-2547 B	-0-	317	1	6859	3	N	1517	1517	0	423
						248	5	1669	9					
*05	11067 X	9353	-0-	-1714 B	-0-	309	1	7397	3	N	1299	456	0	749 1 517
						218	5	1429	9					
*06	10050 X	9015	-0-	-1035 B	-0-	249	1	7585	3	N	1074	933	1	658
						1181	9							
07	10044 X	8034	-0-	-2010 B	-0-	77	1	6512	3	N	1314	1786	1	186
						1445	9							
*08	10384 X	10384	-0-	-0- B	-0-	253	1	8600	3	N	1392	1302	1	276
						1531	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014														TOTAL DEPTH 13600		PERF.13857 - 18813	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*09	5461 X	5461	-0-	-0- B	-0-	216	1	4782	3	N	421	362	1		205		
						463	9										
*10	5208 X	4800	-0-	-408 B	-0-	235	1	4163	3	N	365	375	1		195		
						402	9										
*11	5040 X	4391	-0-	-649 B	-0-	223	1	3751	3	N	379	373	1		201		
						417	9										
*12	5146 X	3229	-0-	-1917 B	-0-	423	1	2623	3	N	166	191	1		176		
						183	9										
*01	5642 X	3622	-0-	-2020 B	-0-	278	1	2615	3	N	663	558	1		281		
						729	9										
*02	5096 X	3972	-0-	-1124 B	-0-	200	1	3500	3	N	247	188	1		340		
						272	9										
*03	4805 X	4314	-0-	-491 B	-0-	150	1	3971	3	N	175	375	1		140		
						193	9										
*04	4662 X	4662	-0-	-0- B	-0-	1	1	4125	3	N	352	377	1		115		
						149	5	387	9								
*05	5096 X	5096	-0-	-0- B	-0-	4	1	4736	3	N	196	186	1		125		
						140	5	216	9								
*06	4707 X	4707	-0-	-0- B	-0-	4707	3			N	-0-				125		
07	5534 X	5534	-0-	-0- B	-0-	43	1	4589	3	N	820	742	1		203		
						902	9										
08	5084 X	3915	-0-	-1169 B	-0-	95	1	3820	3	N	-0-				203		
STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012														TOTAL DEPTH 13458		PERF.13845 - 17944	
*09	7950 X	5161	-0-	-2789 B	-0-	1061	1	3502	3	N	544	171	0	365	1	245	
						598	9										
*10	7843 X	4339	-0-	-3504 B	-0-	838	1	2876	3	N	568	438	0	187	1	188	
						625	9										
*11	7590 X	3207	-0-	-4383 B	-0-	2877	3	330	9	N	300	188	1		300		
*12	7285 X	3857	-0-	-3428 B	-0-	3220	3	637	9	N	579	557	1		322		
*01	5608 X	5608	-0-	-0- B	-0-	4106	3	1502	9	N	1365	173	0	1329	1	185	
*02	4900 X	28	-0-	-4872 B	-0-	28	1			N	-0-				185		
*03	4464 X	102	-0-	-4362 B	-0-	102	3			N	-0-				185		
*04	5640 X	1038	-0-	-4602 B	-0-	997	1	41	9	N	37	37	0		185		
*05	5828 X	1469	-0-	-4359 B	-0-	1394	1	75	9	N	68	68	0		185		
*06	5430 X	1817	-0-	-3613 B	-0-	1797	1	20	9	N	18	18	0		185		
07	1771 X	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	1			N	-0-				185		
*08	1754 X	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	1			N	-0-				185		

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*09		8130 X	4863	-0-	-3267 B	-1684	4365	3	498	9	N	453	111	0	277
*10		8339 X	7721	-0-	-618 B	-1684	491	1	6099	3	N	1028	1028	0	277
							1131	9							
*11		8070 X	6786	-0-	-1284 B	-1684	1184	1	5104	3	N	453	144	0	218
							498	9							
*12		8339 X	7417	-0-	-922 B	-1684	1212	1	5263	3	N	856	730	1	344
							942	9							
*01		7812 X	7559	-0-	-253 B	-1684	1251	1	5139	3	N	1063	651	0	376
							1169	9							
*02		7056 X	5630	-0-	-1426 B	-1684	1159	1	3813	3	N	598	598	0	376
							658	9							
*03		7812 X	1158	-0-	-6654 B	-1684	1158	1			N	-0-			376
*04		7410 X	54	-0-	-7356 B	-1684	54	1			N	-0-			376
*05		21652 X	23336	-0-	1684 B	-0-	19066	3	562	5	N	3371	3371	0	-0-
							3708	9							
*06		147214 X	147214	-0-	-0- B	-0-	3	1	126852	3	N	18508	18508	0	-0-
							20359	9							
*07		158813 X	158813	-0-	-0- B	-0-	58	1	137607	3	N	19225	19225	0	-0-
							21148	9							
*08		168048 X	168048	-0-	-0- B	-0-	234	1	146674	3	N	19218	19218	0	-0-
							21140	9							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350															
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946															
*09		3750 X	3174	-0-	-576 B	-0-	141	1	2805	3	N	207	183	1	105
							228	9							
*10		3968 X	3968	-0-	-0- B	-0-	59	1	3500	3	N	372	372	1	105
							409	9							
*11		3720 X	3304	-0-	-416 B	-0-	3304	3			N	-0-			105
*12		3720 X	3558	-0-	-162 B	-0-	6	1	3270	3	N	256	187	1	174
							282	9							
*01		3968 X	3319	-0-	-649 B	-0-	90	1	2827	3	N	365	380	1	159
							402	9							
*02		3584 X	2893	-0-	-691 B	-0-	21	1	2715	3	N	143	190	1	112
							157	9							
*03		3968 X	3042	-0-	-926 B	-0-	107	1	2708	3	N	206	180	1	138
							227	9							
*04		3450 X	3038	-0-	-412 B	-0-	67	1	2684	3	N	173	190	1	121
							97	5	190	9					
*05		3565 X	3035	-0-	-530 B	-0-	2774	3	82	5	N	163	187	1	97
							179	9							
*06		3210 X	2815	-0-	-395 B	-0-	2815	3			N	-0-			97
*07		3414 X	3414	-0-	-0- B	-0-	2788	3	626	9	N	569	566	1	100
*08		2914 X	2679	-0-	-235 B	-0-	2	1	2677	3	N	-0-			100

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 1		RRCID -> 270216		COMPL. DATE 05/13/2014			TOTAL DEPTH 13320		PERF.13323 - 18223			
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	
*09	9510 X	8909	-0-	-601 B	-0-	6733	3	2176	9	N	1978	1978	0	302
*10	9393 X	8159	-0-	-1234 B	-0-	6162	3	1997	9	N	1815	1815	0	302
*11	9090 X	7623	-0-	-1467 B	-0-	5732	3	1891	9	N	1719	1719	0	302
*12	8959 X	8540	-0-	-419 B	-0-	2	1	6437	3	N	1910	991	0	484
						2101	9							
*01	9207 X	7295	-0-	-1912 B	-0-	5841	3	1454	9	N	1322	327	0	375
*02	8316 X	7154	-0-	-1162 B	-0-	5098	3	2056	9	N	1869	1230	0	441
*03	8525 X	7406	-0-	-1119 B	-0-	5595	3	1811	9	N	1646	1664	0	423
*04	8250 X	2732	-0-	-5518 B	-0-	1777	3	64	5	N	810	498	0	363
						891	9							
*05	8525 X	5494	-0-	-3031 B	-0-	4810	3	142	5	N	493	562	1	294
						542	9							
*06	9161 X	9161	-0-	-0- B	-0-	6352	3	2809	9	N	2554	2580	1	268
07	7936 X	7799	-0-	-137 B	-0-	5581	3	2218	9	N	2016	2021	1	263
08	7409 X	7003	-0-	-406 B	-0-	5366	3	1637	9	N	1488	1469	1	282

KOLODZIEJZCYK UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 270217		COMPL. DATE 08/08/2014			TOTAL DEPTH 13459		PERF.13900 - 19389			
*09	9750 X	1307	-0-	-8443 B	-0-	247	1	836	3	N	204	186	1	232
						224	9							
*10	1280 X	1280	-0-	-0- B	-0-	287	1	743	3	N	227	183	1	276
						250	9							
*11	1341 X	1341	-0-	-0- B	-0-	264	1	711	3	N	333	366	1	243
						366	9							
*12	1116 X	325	-0-	-791 B	-0-	27	1	298	9	N	271	271	0	243
*01	1364 X	552	-0-	-812 B	-0-	332	3	220	9	N	200	200	0	243
*02	1260 X	550	-0-	-710 B	-0-	416	3	134	9	N	122	122	0	243
*03	1395 X	526	-0-	-869 B	-0-	393	3	133	9	N	121	121	0	243
*04	1350 X	517	-0-	-833 B	-0-	376	3	14	5	N	115	115	0	243
						127	9							
*05	620 X	203	-0-	-417 B	-0-	156	3	5	5	N	38	38	0	243
						42	9							
*06	600 X	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-			243
07	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			243
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			243

GOHLKE UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 270234		COMPL. DATE 12/16/2014			TOTAL DEPTH 13725		PERF.13951 - 18015			
*09	9120 X	7821	-0-	-1299 B	-0-	1	1	6883	3	N	852	626	0	303
						937	9							
*10	9269 X	8216	-0-	-1053 B	-0-	7150	3	1066	9	N	969	969	0	303
*11	8730 X	7390	-0-	-1340 B	-0-	6602	3	788	9	N	716	101	0	170
*12	8587 X	7532	-0-	-1055 B	-0-	6599	3	933	9	N	848	211	0	246
*01	8215 X	7423	-0-	-792 B	-0-	6407	3	1016	9	N	924	924	0	246
*02	7420 X	6560	-0-	-860 B	-0-	5605	3	955	9	N	868	408	0	333
*03	8215 X	7135	-0-	-1080 B	-0-	6238	3	897	9	N	815	815	0	333
*04	7350 X	6779	-0-	-571 B	-0-	5681	3	206	5	N	811	811	0	333
						892	9							
*05	7502 X	6470	-0-	-1032 B	-0-	5839	3	172	5	N	417	218	0	345
						459	9							
*06	7170 X	5605	-0-	-1565 B	-0-	4953	3	652	9	N	593	567	1	371
07	7254 X	6910	-0-	-344 B	-0-	6055	3	855	9	N	777	933	1	215
08	7130 X	6495	-0-	-635 B	-0-	5809	3	686	9	N	624	558	1	281

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620														
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	
*09		7710 X	6446	-0-	-1264 B	-0-	26 1	4962 3	N		1325	908 0	372 1	426
							1458 9							
*10		7533 X	7111	-0-	-422 B	-0-	28 1	5525 3	N		1416	1416 0		426
							1558 9							
*11		7290 X	6547	-0-	-743 B	-0-	26 1	5058 3	N		1330	1330 0		426
							1463 9							
*12		7192 X	5119	-0-	-2073 B	-0-	92 1	3556 3	N		1337	1337 0		426
							1471 9							
*01		7099 X	6439	-0-	-660 B	-0-	129 1	4830 3	N		1345	1345 0		426
							1480 9							
*02		6412 X	5524	-0-	-888 B	-0-	143 1	4106 3	N		1159	1159 0		426
							1275 9							
*03		7099 X	5907	-0-	-1192 B	-0-	414 1	4140 3	N		1230	1230 0		426
							1353 9							
*04		6540 X	6125	-0-	-415 B	-0-	308 1	4285 3	N		1252	1252 0		426
							155 5							
*05		6448 X	6176	-0-	-272 B	-0-	449 1	4446 3	N		1045	438 0	529 1	504
							131 5							
*06		6240 X	4949	-0-	-1291 B	-0-	470 1	3670 3	N		735	742 1		497
							809 9							
07		6324 X	5523	-0-	-801 B	-0-	396 1	3701 3	N		1296	1440 1		353
							1426 9							
08		6324 X	5154	-0-	-1170 B	-0-	265 1	3753 3	N		1033	1105 1		281
							1136 9							

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293														
*09		4530 X	4023	-0-	-507 B	-0-	20 1	3293 3	N		645	737 1		124
							710 9							
*10		4154 X	4027	-0-	-127 B	-0-	15 1	3471 3	N		492	374 1		242
							541 9							
*11		3930 X	3628	-0-	-302 B	-0-	25 1	3017 3	N		533	555 1		220
							586 9							
*12		3658 X	1743	-0-	-1915 B	-0-	85 1	1295 3	N		330	367 1		183
							363 9							
*01		4154 X	1787	-0-	-2367 B	-0-	81 1	976 3	N		664	564 1		283
							730 9							
*02		3752 X	1687	-0-	-2065 B	-0-	43 1	1395 3	N		226	376 1		133
							249 9							
*03		4030 X	618	-0-	-3412 B	-0-	249 3	369 9	N		335	369 1		99
*04		3630 X	553	-0-	-3077 B	-0-	12 1	522 3	N		-0-			99
							19 5							
*05		1860 X	464	-0-	-1396 B	-0-	3 1	448 3	N		-0-			99
							13 5							
*06		1800 X	348	-0-	-1452 B	-0-	348 3		N		-0-			99
07		1860 X	792	-0-	-1068 B	-0-	561 3	231 9	N		210	185 1		124
08		620 X	429	-0-	-191 B	-0-	429 3		N		-0-			124

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548														
*09		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N		-0-			97
*10		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 1		N		-0-			97
*11		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 1		N		-0-			97
*12		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 1		N		-0-			97
*01		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	87 1	8 3	N		-0-			97
*02		784 N	103	-0-	-681 B	-0-	61 1	42 3	N		-0-			97
*03		434 N	128	-0-	-306 B	-0-	82 1	46 3	N		-0-			97
*04		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	146 3	5 5	N		-0-			97
*05		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	134 3	4 5	N		-0-			97
*06		120 N	108	-0-	-12 B	-0-	106 1	2 3	N		-0-			97
07		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 1		N		-0-			97
*08		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 1		N		-0-			97

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 #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

M O	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	
*09	8070 X	7531	-0-	-539 B	-0-	211	1	6166	3	N	1049	1097	1	302
						1154	9							
*10	7998 X	7114	-0-	-884 B	-0-	165	1	5856	3	N	994	925	1	371
						1093	9							
*11	7380 X	6569	-0-	-811 B	-0-	1	1	5597	3	N	883	1104	1	150
						971	9							
*12	7440 X	6511	-0-	-929 B	-0-	85	1	5300	3	N	1024	937	1	237
						1126	9							
*01	7781 X	6238	-0-	-1543 B	-0-	38	1	5212	3	N	898	919	1	216
						988	9							
*02	7028 X	5539	-0-	-1489 B	-0-	6	1	4638	3	N	814	737	1	293
						895	9							
*03	7099 X	6146	-0-	-953 B	-0-	38	1	5227	3	N	801	935	1	159
						881	9							
*04	6570 X	6048	-0-	-522 B	-0-	4883	3	177	5	N	898	937	1	120
						988	9							
*05	6510 X	5614	-0-	-896 B	-0-	5012	3	148	5	N	413	368	1	165
						454	9							
*06	6030 X	5975	-0-	-55 B	-0-	37	1	4856	3	N	984	744	1	405
						1082	9							
07	6262 X	5622	-0-	-640 B	-0-	219	1	4682	3	N	655	929	1	131
						721	9							
08	6262 X	5784	-0-	-478 B	-0-	333	1	4611	3	N	764	733	1	162
						840	9							

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

*09	6517 X	6517	-0-	-0- B	-0-	18	1	5630	3	N	790	919	1	241
						869	9							
*10	6200 X	5973	-0-	-227 B	-0-	23	1	5081	3	N	790	741	1	290
						869	9							
*11	6000 X	5263	-0-	-737 B	-0-	4	1	4387	3	N	793	742	1	341
						872	9							
*12	5908 X	5908	-0-	-0- B	-0-	7	1	5043	3	N	780	733	1	388
						858	9							
*01	6727 X	5616	-0-	-1111 B	-0-	3	1	4919	3	N	631	735	1	284
						694	9							
*02	6076 X	4035	-0-	-2041 B	-0-	3	1	3293	3	N	672	562	1	394
						739	9							
*03	6278 X	6278	-0-	-0- B	-0-	15	1	5276	3	N	897	1126	1	165
						987	9							
*04	5880 X	5413	-0-	-467 B	-0-	2	1	4572	3	N	613	557	1	221
						165	5	674	9					
*05	6076 X	5601	-0-	-475 B	-0-	4	1	4591	3	N	792	726	1	287
						135	5	871	9					
*06	6090 X	5110	-0-	-980 B	-0-	4	1	4326	3	N	709	545	1	451
						780	9							
07	6293 X	5055	-0-	-1238 B	-0-	5	1	4490	3	N	509	746	1	214
						560	9							
08	6293 X	5241	-0-	-1052 B	-0-	6	1	4601	3	N	576	553	1	237
						634	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 #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

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
*09	10595 X	10595	-0-	-0- B	-0-	8836 3	1759 9	N	1599	1462 1			384
*10	10695 X	10082	-0-	-613 B	-0-	8527 3	1555 9	N	1414	1474 1			324
*11	10350 X	9105	-0-	-1245 B	-0-	7749 3	1356 9	N	1233	1278 1			279
*12	10168 X	8965	-0-	-1203 B	-0-	7358 3	1607 9	N	1461	1306 1			434
*01	10943 X	8698	-0-	-2245 B	-0-	7193 3	1505 9	N	1368	1472 1			330
*02	9884 X	7233	-0-	-2651 B	-0-	6145 3	1088 9	N	989	926 1			393
*03	10075 X	8348	-0-	-1727 B	-0-	6960 3	1388 9	N	1262	1484 1			171
*04	9180 X	8179	-0-	-1001 B	-0-	6515 3	236 5	N	1298	1247 1			222
						1428 9							
*05	8959 X	7753	-0-	-1206 B	-0-	6620 3	195 5	N	853	933 1			142
						938 9							
*06	8430 X	8127	-0-	-303 B	-0-	6396 3	1731 9	N	1574	1470 1			246
07	8463 X	7663	-0-	-800 B	-0-	6551 3	1112 9	N	1011	1109 1			148
08	8463 X	8106	-0-	-357 B	-0-	6554 3	1552 9	N	1411	1121 1			438

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				190
*10	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-				190
*11	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-				190
*12	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-				190
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				190
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				190
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				190
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				190
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				190
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				190

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

*09	22860 X	15671	-0-	-7189 B	-0-	11 1	12222 3	N	3125	3125 0			61
						3438 9							
*10	23622 X	21698	-0-	-1924 B	-0-	33 1	17132 3	N	4121	3807 0	185 1		190
						4533 9							
*11	21060 X	17154	-0-	-3906 B	-0-	72 1	13358 3	N	3385	3235 0	189 1		151
						3724 9							
*12	19685 X	18494	-0-	-1191 B	-0-	392 1	14300 3	N	3456	3128 0	376 1		103
						3802 9							
*01	21700 X	16999	-0-	-4701 B	-0-	325 1	13201 3	N	3157	3157 0			103
						3473 9							
*02	19600 X	17303	-0-	-2297 B	-0-	106 1	13801 3	N	3087	3087 0			103
						3396 9							
*03	21700 X	18317	-0-	-3383 B	-0-	133 1	14630 3	N	3231	3231 0			103
						3554 9							
*04	17910 X	16540	-0-	-1370 B	-0-	18 1	12828 3	N	2936	2936 0			103
						464 5	3230 9						
*05	19158 X	15256	-0-	-3902 B	-0-	155 1	11610 3	N	2863	861 0	1890 1		215
						342 5	3149 9						
*06	18540 X	12824	-0-	-5716 B	-0-	280 1	10211 3	N	2121	2263 1			73
						2333 9							
07	19158 X	13084	-0-	-6074 B	-0-	242 1	10232 3	N	2373	2269 1			177
						2610 9							
08	18321 X	12242	-0-	-6079 B	-0-	390 1	9470 3	N	2165	76 0	2233 1		33
						2382 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 #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	23280 X	18989	-0-	-4291 B	-0-	31	1	15794	3	N	2876	2589	0	181	130
						3164	9								
*10	24462 X	24462	-0-	-0- B	-0-	42	1	20495	3	N	3568	3568	0		130
						3925	9								
*11	20760 X	17041	-0-	-3719 B	-0-	60	1	14466	3	N	2286	2026	0	369	21
						2515	9								
*12	20708 X	11640	-0-	-9068 B	-0-	221	1	9591	3	N	1662	1223	0	380	80
						1828	9								
*01	24459 X	334	-0-	-24125 B	-0-	77	1	257	3	N	-0-				80
*02	22092 X	4	-0-	-22088 B	-0-	4	1			N	-0-				80
*03	24459 X	-0-	-0-	-24459 B	-0-					N	-0-				80
*04	17040 X	3	-0-	-17037 B	-0-	3	1			N	-0-				80
*05	11625 X	174	-0-	-11451 B	-0-	24	1	150	9	N	136	185	1		31
*06	330 X	2	-0-	-328 B	-0-	2	1			N	-0-				31
*07	1485 X	1485	-0-	-0- B	-0-	42	1	1443	3	N	-0-				31
*08	10750 X	10750	-0-	-0- B	-0-	77	1	8551	3	N	1929	1826	1		134
						2122	9								

GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874															

*09	15150 X	13539	-0-	-1611 B	-0-	517	1	11515	3	N	1370	1370	0		83
						1507	9								
*10	15190 X	13671	-0-	-1519 B	-0-	697	1	11368	3	N	1460	1460	0		83
						1606	9								
*11	14430 X	12866	-0-	-1564 B	-0-	749	1	10586	3	N	1392	1392	0		83
						1531	9								
*12	14198 X	12547	-0-	-1651 B	-0-	852	1	10180	3	N	1377	1377	0		83
						1515	9								
*01	13981 X	12314	-0-	-1667 B	-0-	841	1	10000	3	N	1339	1339	0		83
						1473	9								
*02	12628 X	10919	-0-	-1709 B	-0-	748	1	8862	3	N	1190	1190	0		83
						1309	9								
*03	13671 X	11553	-0-	-2118 B	-0-	744	1	9485	3	N	1204	1204	0		83
						1324	9								
*04	12870 X	11233	-0-	-1637 B	-0-	734	1	8861	3	N	1197	1197	0		83
						321	5								
*05	12555 X	11251	-0-	-1304 B	-0-	495	1	9365	3	N	1014	315	0	743	39
						276	5								
*06	11910 X	8991	-0-	-2919 B	-0-	359	1	7803	3	N	754	715	1		78
						829	9								
07	12090 X	11317	-0-	-773 B	-0-	715	1	9421	3	N	1074	1117	1		35
						1181	9								
08	11594 X	11310	-0-	-284 B	-0-	713	1	9358	3	N	1126	1111	1		50
						1239	9								

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655															

*09	4650 X	110	-0-	-4540 B	-0-	110	1			N	-0-				52
*10	4805 X	168	-0-	-4637 B	-0-	168	1			N	-0-				52
*11	630 X	34	-0-	-596 B	-0-	34	1			N	-0-				52
*12	651 X	248	-0-	-403 B	-0-	248	1			N	-0-				52
*01	217 X	130	-0-	-87 B	-0-	130	1			N	-0-				52
*02	159 X	159	-0-	-0- B	-0-	159	1			N	-0-				52
*03	248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-				52
*04	240 X	49	-0-	-191 B	-0-	49	1			N	-0-				52
*05	248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-				52
*06	180 X	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-				52
07	186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-				52
08	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				52

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 #:		3	RRCID ->	276665	COMPL. DATE	01/17/2016	TOTAL DEPTH	13428	PERF.13590	- 18651
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
*09	990 X	-0-	-0-	-990 B	-0-				N	-0-		38
*10	1023 X	-0-	-0-	-1023 B	-0-				N	-0-		38
*11	990 X	-0-	-0-	-990 B	-0-				N	-0-		38
*12	775 X	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-		38
*01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		38
*02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		38
*03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		38
*04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		38
*05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		38
*06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		38
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		38
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		38

HAMILTON TRUST UNIT D		WELL #:		4	RRCID ->	276923	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	13401	PERF.13601	- 19301		
*09	10130 X	10130	-0-	-0- B	-0-	262	1	8522	3	N	1224	1112	1	303
						1346	9							
*10	9641 X	8801	-0-	-840 B	-0-	340	1	7321	3	N	1036	933	1	406
						1140	9							
*11	9330 X	8252	-0-	-1078 B	-0-	419	1	6876	3	N	870	929	1	347
						957	9							
*12	9393 X	8886	-0-	-507 B	-0-	468	1	7471	3	N	861	941	1	267
						947	9							
*01	10478 X	9280	-0-	-1198 B	-0-	499	1	7824	3	N	870	762	1	375
						957	9							
*02	9464 X	8417	-0-	-1047 B	-0-	385	1	6884	3	N	1044	937	1	482
						1148	9							
*03	10943 X	9387	-0-	-1556 B	-0-	412	1	8028	3	N	861	936	1	407
						947	9							
*04	10590 X	9253	-0-	-1337 B	-0-	392	1	7688	3	N	814	936	1	285
						278	5							
*05	10943 X	8924	-0-	-2019 B	-0-	383	1	7557	3	N	692	556	1	421
						223	5							
*06	9090 X	8538	-0-	-552 B	-0-	375	1	7318	3	N	768	567	1	622
						845	9							
07	9548 X	8958	-0-	-590 B	-0-	383	1	7655	3	N	836	1101	1	357
						920	9							
08	9548 X	8699	-0-	-849 B	-0-	377	1	7699	3	N	566	749	1	174
						623	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 A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347														
M O	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	
*09	13140 X	10797	-0-	-2343 B	-0-	129	1	8620	3	N	1862	1859	1	226
						2048	9							
*10	13578 X	11104	-0-	-2474 B	-0-	277	1	8807	3	N	1836	1853	1	209
						2020	9							
*11	12150 X	10375	-0-	-1775 B	-0-	297	1	7838	3	N	2036	1856	1	389
						2240	9							
*12	11501 X	9948	-0-	-1553 B	-0-	354	1	7482	3	N	1920	2056	1	253
						2112	9							
*01	11160 X	10004	-0-	-1156 B	-0-	357	1	7228	3	N	2199	1885	1	567
						2419	9							
*02	10080 X	8344	-0-	-1736 B	-0-	272	1	6919	3	N	1048	1288	1	327
						1153	9							
*03	11484 X	11484	-0-	-0- B	-0-	294	1	8442	3	N	2498	2444	1	381
						2748	9							
*04	10801 X	10801	-0-	-0- B	-0-	208	1	8023	3	N	2073	2071	1	383
						290	5	2280	9					
*05	10857 X	10857	-0-	-0- B	-0-	57	1	8417	3	N	1941	1697	1	627
						248	5	2135	9					
*06	11100 X	10302	-0-	-798 B	-0-	26	1	8155	3	N	1928	2058	1	497
						2121	9							
07	11470 X	10460	-0-	-1010 B	-0-	106	1	8173	3	N	1983	2015	1	465
						2181	9							
08	11470 X	9904	-0-	-1566 B	-0-	199	1	7875	3	N	1664	1669	1	460
						1830	9							

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091														
*09	10644 X	10644	-0-	-0- B	-0-	9580	3	1064	9	N	967	930	1	215
*10	10571 X	9501	-0-	-1070 B	-0-	8527	3	974	9	N	885	926	1	174
*11	9480 X	8435	-0-	-1045 B	-0-	7573	3	862	9	N	784	749	1	209
*12	9796 X	9317	-0-	-479 B	-0-	8507	3	810	9	N	736	750	1	195
*01	11005 X	9656	-0-	-1349 B	-0-	2	1	8392	3	N	1147	1110	1	232
						1262	9							
*02	9940 X	9011	-0-	-929 B	-0-	15	1	8022	3	N	885	923	1	194
						974	9							
*03	9494 X	9494	-0-	-0- B	-0-	8625	3	869	9	N	790	750	1	234
*04	9330 X	9097	-0-	-233 B	-0-	7913	3	286	5	N	816	942	1	108
						898	9							
*05	9982 X	9103	-0-	-879 B	-0-	8157	3	241	5	N	641	563	1	186
						705	9							
*06	9660 X	8911	-0-	-749 B	-0-	7813	3	1098	9	N	998	927	1	257
07	9982 X	8319	-0-	-1663 B	-0-	7734	3	585	9	N	532	563	1	226
08	9486 X	8732	-0-	-754 B	-0-	7892	3	840	9	N	764	738	1	252

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 9		RRCID -> 277905		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13079		PERF.12978 - 18621				
M O	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	
*09	14640 X	8607	-0-	-6033 B	-0-	41	1	6674	3	N	1720	1652	1	309
						1892	9							
*10	14787 X	10946	-0-	-3841 B	-0-	64	1	8564	3	N	2107	2210	1	206
						2318	9							
*11	13860 X	9975	-0-	-3885 B	-0-	132	1	7560	3	N	2075	2034	1	247
						2283	9							
*12	13330 X	9670	-0-	-3660 B	-0-	277	1	7057	3	N	2124	2035	1	336
						2336	9							
*01	10943 X	7432	-0-	-3511 B	-0-	344	1	5569	3	N	1381	1518	1	199
						1519	9							
*02	9884 X	9773	-0-	-111 B	-0-	343	1	7123	3	N	2097	1867	1	429
						2307	9							
*03	10943 X	10372	-0-	-571 B	-0-	301	1	7487	3	N	2349	2442	1	336
						2584	9							
*04	9990 X	9826	-0-	-164 B	-0-	172	1	7307	3	N	1894	2071	1	159
						264	5	2083	9					
*05	10819 X	9384	-0-	-1435 B	-0-	36	1	7170	3	N	1788	1691	1	256
						211	5	1967	9					
*06	10470 X	9223	-0-	-1247 B	-0-	7433	3	1790	9	N	1627	1681	1	202
07	10819 X	9076	-0-	-1743 B	-0-	71	1	7170	3	N	1668	1659	1	211
						1835	9							
*08	11457 X	11457	-0-	-0- B	-0-	233	1	8985	3	N	2035	2059	1	187
						2239	9							
HAMILTON TRUST A-405		WELL #: 7		RRCID -> 277910		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13031		PERF.13211 - 18398				
*09	13860 X	10276	-0-	-3584 B	-0-	272	1	8280	3	N	1567	1473	1	288
						1724	9							
*10	13113 X	8051	-0-	-5062 B	-0-	391	1	6124	3	N	1396	1476	1	208
						1536	9							
*11	11280 X	7096	-0-	-4184 B	-0-	373	1	5359	3	N	1240	1293	1	155
						1364	9							
*12	11191 X	10624	-0-	-567 B	-0-	507	1	8069	3	N	1862	1485	1	532
						2048	9							
*01	10633 X	8697	-0-	-1936 B	-0-	385	1	6743	3	N	1426	1681	1	277
						1569	9							
*02	9604 X	7988	-0-	-1616 B	-0-	389	1	6206	3	N	1266	1296	1	247
						1393	9							
*03	10602 X	9134	-0-	-1468 B	-0-	435	1	6970	3	N	1572	1469	1	350
						1729	9							
*04	10260 X	9794	-0-	-466 B	-0-	404	1	7597	3	N	1380	1499	1	231
						275	5	1518	9					
*05	10664 X	9492	-0-	-1172 B	-0-	432	1	7390	3	N	1320	1302	1	249
						218	5	1452	9					
*06	8850 X	8779	-0-	-71 B	-0-	421	1	6887	3	N	1337	1125	1	461
						1471	9							
07	10106 X	9024	-0-	-1082 B	-0-	419	1	7200	3	N	1277	1270	1	468
						1405	9							
08	10106 X	8329	-0-	-1777 B	-0-	457	1	6867	3	N	914	1116	1	266
						1005	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
*09		41280 X	33261	-0-	-8019 B	-0-	26065	3	7196	9	N	6542	6542	0	251
*10		40145 X	18133	-0-	-22012 B	-0-	61	1	14126	3	N	3587	3587	0	251
							3946	9							
*11		36600 X	28061	-0-	-8539 B	-0-	183	1	22946	3	N	4484	4484	0	251
							4932	9							
*12		39449 X	39449	-0-	-0- B	-0-	1	1	31610	3	N	7125	6869	0	189 1 318
							7838	9							
*01		35694 X	35694	-0-	-0- B	-0-	9	1	28964	3	N	6110	6110	0	318
							6721	9							
*02		31052 X	30702	-0-	-350 B	-0-	24857	3	5845	9	N	5314	5314	0	318
*03		39463 X	34384	-0-	-5079 B	-0-	28209	3	6175	9	N	5614	5614	0	318
*04		38190 X	31312	-0-	-6878 B	-0-	25169	3	911	5	N	4756	3180	0	1657 1 237
							5232	9							
*05		39463 X	36501	-0-	-2962 B	-0-	29684	3	875	5	N	5402	5233	1	406
							5942	9							
*06		34530 X	25809	-0-	-8721 B	-0-	301	1	21500	3	N	3644	1147	0	2614 1 289
							4008	9							
07		36578 X	36578	-0-	-0- B	-0-	495	1	29969	3	N	5558	2941	0	2574 1 332
							6114	9							
*08		39548 X	39548	-0-	-0- B	-0-	34	1	34126	3	N	4898	4815	1	415
							5388	9							

BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650															
*09		29970 X	24459	-0-	-5511 B	-0-	438	1	19452	3	N	4154	3978	0	187 1 112
							4569	9							
*10		28582 X	22702	-0-	-5880 B	-0-	408	1	17908	3	N	3987	3576	0	373 1 150
							4386	9							
*11		26130 X	20927	-0-	-5203 B	-0-	436	1	16335	3	N	3778	3192	0	538 1 198
							4156	9							
*12		26133 X	20667	-0-	-5466 B	-0-	513	1	15987	3	N	3788	3788	0	198
							4167	9							
*01		25265 X	20753	-0-	-4512 B	-0-	553	1	15837	3	N	3966	3548	0	194 1 422
							4363	9							
*02		22820 X	17382	-0-	-5438 B	-0-	245	1	13712	3	N	3114	3114	0	422
							3425	9							
*03		22692 X	18963	-0-	-3729 B	-0-	279	1	14926	3	N	3416	3280	0	189 1 369
							3758	9							
*04		20940 X	17583	-0-	-3357 B	-0-	500	1	13075	3	N	3214	3214	0	369
							473	5	3535	9					
*05		20739 X	15957	-0-	-4782 B	-0-	665	1	12750	3	N	1969	961	0	935 1 442
							376	5	2166	9					
*06		20070 X	16732	-0-	-3338 B	-0-	448	1	12980	3	N	3004	3154	1	292
							3304	9							
07		19251 X	16443	-0-	-2808 B	-0-	277	1	13255	3	N	2646	2785	1	153
							2911	9							
08		18972 X	16278	-0-	-2694 B	-0-	394	1	12811	3	N	2794	2782	1	165
							3073	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516														
M O	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
*09	99660 X	71723	-0-	-27937 B	-0-	2014	1	52341	3	N	15789	15529	0	178 1 254
						17368	9							
*10	97278 X	68769	-0-	-28509 B	-0-	2624	1	50049	3	N	14633	14633	0	254
						16096	9							
*11	88200 X	52006	-0-	-36194 B	-0-	1985	1	38060	3	N	10874	10865	0	263
						11961	9							
*12	81871 X	37786	-0-	-44085 B	-0-	1892	1	27351	3	N	7766	7766	0	263
						8543	9							
*01	74121 X	64554	-0-	-9567 B	-0-	821	1	48233	3	N	14091	11630	0	2431 1 293
						15500	9							
*02	66948 X	57561	-0-	-9387 B	-0-	2570	1	41880	3	N	11919	7831	0	3763 1 618
						13111	9							
*03	68758 X	64266	-0-	-4492 B	-0-	3226	1	46789	3	N	12955	13202	1	371
						14251	9							
*04	62430 X	58127	-0-	-4303 B	-0-	3081	1	41285	3	N	11152	11147	1	376
						1494	5	12267	9					
*05	64511 X	53883	-0-	-10628 B	-0-	2547	1	39076	3	N	10098	10056	1	418
						1152	5	11108	9					
*06	62430 X	33772	-0-	-28658 B	-0-	2366	1	23571	3	N	7123	5048	0	2063 1 430
						7835	9							
07	64263 X	47454	-0-	-16809 B	-0-	1122	1	35991	3	N	9401	6972	0	2419 1 440
						10341	9							
08	64263 X	47265	-0-	-16998 B	-0-	2295	1	35655	3	N	8468	8301	1	607
						9315	9							

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494														
*09	79800 X	62069	-0-	-17731 B	-0-	1755	1	45215	3	N	13726	13726	0	372
						15099	9							
*10	82460 X	63238	-0-	-19222 B	-0-	2019	1	46021	3	N	13816	13816	0	372
						15198	9							
*11	76530 X	49415	-0-	-27115 B	-0-	1935	1	36429	3	N	10046	8661	0	1297 1 460
						11051	9							
*12	63767 X	31091	-0-	-32676 B	-0-	1707	1	22459	3	N	6295	6160	0	188 1 407
						6925	9							
*01	65913 X	65913	-0-	-0- B	-0-	2366	1	48276	3	N	13883	13883	0	407
						15271	9							
*02	57932 X	51127	-0-	-6805 B	-0-	2705	1	36785	3	N	10579	7364	0	3373 1 249
						11637	9							
*03	63240 X	40106	-0-	-23134 B	-0-	3047	1	27796	3	N	8421	8275	1	395
						9263	9							
*04	63780 X	30102	-0-	-33678 B	-0-	3054	1	19503	3	N	6217	6111	1	501
						706	5	6839	9					
*05	65906 X	33141	-0-	-32765 B	-0-	2950	1	22534	3	N	6356	6	0	6391 1 460
						665	5	6992	9					
*06	63780 X	28683	-0-	-35097 B	-0-	2915	1	19259	3	N	5917	4877	0	1117 1 383
						6509	9							
07	56389 X	28002	-0-	-28387 B	-0-	1230	1	20147	3	N	6023	4362	0	1484 1 560
						6625	9							
08	40114 X	29882	-0-	-10232 B	-0-	1729	1	21960	3	N	5630	5706	1	484
						6193	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 #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09		35160 X	20862	-0-	-14298 B	-0-	16007	3	4855	9	N	4414	3410	0	156
*10		36270 X	17713	-0-	-18557 B	-0-	13289	3	4424	9	N	4022	4022	0	156
*11		33570 X	22530	-0-	-11040 B	-0-	17714	3	4816	9	N	4378	4378	0	156
*12		29946 X	27157	-0-	-2789 B	-0-	22342	3	4815	9	N	4377	3953	0	206
*01		24152 X	24152	-0-	-0- B	-0-	32	1	19434	3	N	4260	4069	0	209
							4686	9							
*02		22904 X	19373	-0-	-3531 B	-0-	15719	3	3654	9	N	3322	3322	0	209
*03		27156 X	19550	-0-	-7606 B	-0-	15806	3	3744	9	N	3404	3404	0	209
*04		26280 X	17643	-0-	-8637 B	-0-	13621	3	493	5	N	3208	3208	0	209
							3529	9							
*05		27156 X	16042	-0-	-11114 B	-0-	13509	3	398	5	N	1941	849	0	192
							2135	9							
*06		23370 X	15325	-0-	-8045 B	-0-	12158	3	3167	9	N	2879	2634	1	437
07		21452 X	13538	-0-	-7914 B	-0-	11125	3	2413	9	N	2194	2442	1	189
08		19561 X	11377	-0-	-8184 B	-0-	3	1	9542	3	N	1665	18	0	147
							1832	9							

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722															
*09		33840 X	25535	-0-	-8305 B	-0-	597	1	19393	3	N	5041	5047	0	154
							5545	9							
*10		33015 X	24144	-0-	-8871 B	-0-	884	1	17973	3	N	4806	4806	0	154
							5287	9							
*11		31590 X	19909	-0-	-11681 B	-0-	695	1	14692	3	N	4111	4111	0	154
							4522	9							
*12		32550 X	16725	-0-	-15825 B	-0-	911	1	11888	3	N	3569	3569	0	154
							3926	9							
*01		26381 X	24537	-0-	-1844 B	-0-	844	1	18878	3	N	4377	4033	0	124
							4815	9							
*02		23828 X	22671	-0-	-1157 B	-0-	603	1	17832	3	N	3851	3851	0	124
							4236	9							
*03		24149 X	21600	-0-	-2549 B	-0-	515	1	16929	3	N	3778	3778	0	124
							4156	9							
*04		22410 X	19540	-0-	-2870 B	-0-	570	1	14590	3	N	3502	3502	0	124
							528	5							
*05		25110 X	17661	-0-	-7449 B	-0-	1113	1	13478	3	N	2430	1054	0	373
							397	5							
*06		24300 X	17303	-0-	-6997 B	-0-	1187	1	12428	3	N	3353	3187	1	539
							3688	9							
07		25110 X	16186	-0-	-8924 B	-0-	1130	1	12086	3	N	2700	3003	1	236
							2970	9							
08		21607 X	14541	-0-	-7066 B	-0-	1110	1	10870	3	N	2328	24	0	170
							2561	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 6		RRCID -> 280750		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 13210		PERF.13402 - 19543				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	105330 X	68170	-0-	-37160 B	-0-	51166	3	17004	9	N	15458	15458	0	289
*10	109182 X	72019	-0-	-37163 B	-0-	92	1	54551	3	N	15796	15796	0	289
						17376	9							
*11	97530 X	62210	-0-	-35320 B	-0-	14486	9	47715	3	N	13169	11661	0	173
						50	1	40743	3	N	11722	10413	0	181
*12	84320 X	53687	-0-	-30633 B	-0-	12894	9							
*01	72013 X	71435	-0-	-578 B	-0-	54693	3	16742	9	N	15220	14871	0	149
*02	65044 X	65000	-0-	-44 B	-0-	5	1	50609	3	N	13078	8562	0	512
						14386	9							
*03	75778 X	75778	-0-	-0- B	-0-	58067	3	17711	9	N	16101	16107	1	506
*04	69120 X	66583	-0-	-2537 B	-0-	49010	3	1774	5	N	14363	14429	1	440
						15799	9							
*05	72199 X	64401	-0-	-7798 B	-0-	6	1	48314	3	N	13324	13220	1	544
						1425	5	14656	9					
*06	73320 X	51000	-0-	-22320 B	-0-	38610	3	12390	9	N	11264	9312	0	294
07	75764 X	46789	-0-	-28975 B	-0-	35304	3	11485	9	N	10441	7782	0	324
08	75764 X	56892	-0-	-18872 B	-0-	45215	3	11677	9	N	10615	10573	1	366
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 7		RRCID -> 280856		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 13099		PERF.13138 - 19281				
*09	111210 X	74420	-0-	-36790 B	-0-	1589	1	54509	3	N	16656	16656	0	328
						18322	9							
*10	110825 X	81430	-0-	-29395 B	-0-	1949	1	59625	3	N	18051	17780	0	409
						19856	9					190	1	
*11	101760 X	78507	-0-	-23253 B	-0-	1547	1	58865	3	N	16450	16450	0	409
						18095	9							
*12	93310 X	28989	-0-	-64321 B	-0-	1296	1	20313	3	N	6709	6709	0	409
						7380	9							
*01	81437 X	63415	-0-	-18022 B	-0-	1713	1	47544	3	N	12871	12328	0	217
						14158	9					735	1	
*02	73556 X	63940	-0-	-9616 B	-0-	1708	1	48849	3	N	12166	8104	0	527
						13383	9							
*03	81437 X	71981	-0-	-9456 B	-0-	2406	1	55071	3	N	13185	13087	1	625
						14504	9							
*04	78510 X	65034	-0-	-13476 B	-0-	2629	1	47550	3	N	11940	12187	1	378
						1721	5	13134	9					
*05	70804 X	69961	-0-	-843 B	-0-	3139	1	52357	3	N	11746	10	0	343
						1544	5	12921	9					
*06	69660 X	66319	-0-	-3341 B	-0-	2658	1	50234	3	N	12206	9925	0	373
						13427	9							
07	71982 X	57825	-0-	-14157 B	-0-	1528	1	44905	3	N	10356	8481	0	567
						11392	9					1681	1	
08	71982 X	57924	-0-	-14058 B	-0-	2069	1	46509	3	N	8496	8646	1	417
						9346	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 20		RRCID -> 282438		COMPL. DATE 02/11/2018		TOTAL DEPTH 13103		PERF.13216 - 17893				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	104940 X	101209	-0-	-3731 B	-0-	44	1	79433	3	N	19756	19756	0	4
						21732	9							
*10	116639 X	116639	-0-	-0- B	-0-	59	1	92997	3	N	21439	21112	0	311 1 20
						23583	9							
*11	108977 X	108977	-0-	-0- B	-0-	60	1	87657	3	N	19327	19327	0	20
						21260	9							
*12	108438 X	100315	-0-	-8123 B	-0-	50	1	80465	3	N	18000	18000	0	20
						19800	9							
*01	108438 X	40391	-0-	-68047 B	-0-	11	1	32630	3	N	7045	7045	0	20
						7750	9							
*02	97944 X	32309	-0-	-65635 B	-0-	25	1	26542	3	N	5220	5220	0	20
						5742	9							
*03	108438 X	38754	-0-	-69684 B	-0-	31816	3	6938	9	N	6307	6307	0	20
*04	104940 X	32996	-0-	-71944 B	-0-	26374	3	955	5	N	5152	4535	0	521 1 116
						5667	9							
*05	100316 X	34472	-0-	-65844 B	-0-	46	1	28127	3	N	4973	3627	0	1299 1 163
						829	5	5470	9					
*06	39090 X	36831	-0-	-2259 B	-0-	30023	3	6808	9	N	6189	5307	0	934 1 111
07	38750 X	32765	-0-	-5985 B	-0-	27660	3	5105	9	N	4641	4641	0	111
08	38750 X	30072	-0-	-8678 B	-0-	25694	3	4378	9	N	3980	14	0	3911 1 166
BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #: 15		RRCID -> 282461		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 12965		PERF.13278 - 17431				
*09	118870 X	118870	-0-	-0- B	-0-	860	1	90408	3	N	25093	25093	0	32
						27602	9							
*10	142122 X	142122	-0-	-0- B	-0-	1105	1	109406	3	N	28737	28737	0	32
						31611	9							
*11	137068 X	137068	-0-	-0- B	-0-	1526	1	106055	3	N	26806	26806	0	32
						29487	9							
*12	134527 X	134527	-0-	-0- B	-0-	2121	1	104913	3	N	24994	24994	0	32
						27493	9							
*01	110360 X	91325	-0-	-19035 B	-0-	1421	1	71849	3	N	16414	16414	0	32
						18055	9							
*02	99680 X	56081	-0-	-43599 B	-0-	60	1	44376	3	N	10586	10586	0	32
						11645	9							
*03	110360 X	86538	-0-	-23822 B	-0-	69240	3	17298	9	N	15725	15725	0	32
*04	106800 X	68367	-0-	-38433 B	-0-	52100	3	1886	5	N	13074	11401	0	1663 1 42
						14381	9							
*05	110360 X	76359	-0-	-34001 B	-0-	62508	3	1843	5	N	10916	10916	0	42
						12008	9							
*06	88380 X	52826	-0-	-35554 B	-0-	43682	3	9144	9	N	8313	8313	0	42
07	86552 X	75392	-0-	-11160 B	-0-	64960	3	10432	9	N	9484	7822	0	1482 1 222
08	86552 X	64572	-0-	-21980 B	-0-	56281	3	8291	9	N	7537	5	0	7610 1 144

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145

M O	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
*09	382721 X	382721	-0-	-0- B	-0-	1806	1	285849	3	Y	86424	86424	0	-0-
						95066	9							
*10	601375 X	601375	-0-	-0- B	-0-	3071	1	466899	3	Y	119459	119459	0	-0-
						131405	9							
*11	554581 X	554581	-0-	-0- B	-0-	2885	1	435275	3	Y	105837	105334	0	273 1 230
						116421	9							
*12	539333 X	539333	-0-	-0- B	-0-	2594	1	427447	3	Y	99356	99360	0	226
						109292	9							
*01	460522 X	460522	-0-	-0- B	-0-	2272	1	368415	3	Y	81668	81669	0	225
						89835	9							
*02	363802 X	363802	-0-	-0- B	-0-	1725	1	294391	3	Y	61533	61542	0	216
						67686	9							
*03	339567 X	339567	-0-	-0- B	-0-	1757	1	276298	3	Y	55920	55753	0	131 1 252
						61512	9							
*04	222560 X	222560	-0-	-0- B	-0-	571	1	175495	3	Y	36493	36502	0	243
						6352	5	40142	9					
*05	170954 X	170954	-0-	-0- B	-0-	510	1	135478	3	Y	28155	28155	0	243
						3995	5	30971	9					
*06	168561 X	168561	-0-	-0- B	-0-	492	1	136832	3	Y	28397	28398	0	242
						31237	9							
07	186399 X	186399	-0-	-0- B	-0-	514	1	154818	3	Y	28243	27997	0	379 1 109
						31067	9							
*08	184347 X	184347	-0-	-0- B	-0-	487	1	154915	3	Y	26314	26312	0	111
						28945	9							

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

*09	108270 X	94526	-0-	-13744 B	-0-	70663	3	23863	9	N	21694	21694	0	63
*10	115542 X	115542	-0-	-0- B	-0-	87584	3	27958	9	N	25416	25416	0	63
*11	108270 X	99482	-0-	-8788 B	-0-	76452	3	23030	9	N	20936	20936	0	63
*12	111879 X	99345	-0-	-12534 B	-0-	77281	3	22064	9	N	20058	20058	0	63
*01	111879 X	86400	-0-	-25479 B	-0-	67042	3	19358	9	N	17598	17598	0	63
*02	101052 X	64857	-0-	-36195 B	-0-	50602	3	14255	9	N	12959	12959	0	63
*03	111879 X	87672	-0-	-24207 B	-0-	70173	3	17499	9	N	15908	15908	0	63
*04	99480 X	77248	-0-	-22232 B	-0-	60990	3	2207	5	N	12774	11209	0	1465 1 163
						14051	9							
*05	99355 X	65178	-0-	-34177 B	-0-	52893	3	1560	5	N	9750	9750	0	163
						10725	9							
*06	84840 X	49569	-0-	-35271 B	-0-	41208	3	8361	9	N	7601	7601	0	163
07	87668 X	59294	-0-	-28374 B	-0-	50655	3	8639	9	N	7854	7556	0	187 1 274
08	87668 X	57737	-0-	-29931 B	-0-	50191	3	7546	9	N	6860	4	0	7079 1 51

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*09		97775 X	97775	-0-	-0- B	-0-	1444	1	71149	3	N	22893	22893	0	53
							25182	9							
*10		119408 X	119408	-0-	-0- B	-0-	1088	1	88792	3	N	26844	26844	0	53
							29528	9							
*11		111539 X	111539	-0-	-0- B	-0-	2134	1	83201	3	N	23822	23822	0	53
							26204	9							
*12		92535 X	77019	-0-	-15516 B	-0-	403	1	58042	3	N	16885	16885	0	53
							18574	9							
*01		92535 X	73555	-0-	-18980 B	-0-	56461	3	17094	9	N	15540	15540	0	53
*02		83580 X	50812	-0-	-32768 B	-0-	39	1	38807	3	N	10878	10878	0	53
							11966	9							
*03		92535 X	57033	-0-	-35502 B	-0-	61	1	43763	3	N	12008	12008	0	53
							13209	9							
*04		89550 X	58464	-0-	-31086 B	-0-	13	1	45293	3	N	10472	9375	0	54
							1639	5	11519	9				1096	1
*05		77004 X	55474	-0-	-21530 B	-0-	44554	3	1314	5	N	8733	8733	0	54
							9606	9							
*06		71190 X	42581	-0-	-28609 B	-0-	34510	3	8071	9	N	7337	7337	0	54
07		60419 X	43707	-0-	-16712 B	-0-	37061	3	6646	9	N	6042	6042	0	54
08		60419 X	34689	-0-	-25730 B	-0-	29286	3	5403	9	N	4912	3	0	126
														4837	1

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115															
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088															
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078

M O	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
*09	SHUT IN	104636	-0-	104636 B	111656	485	1	76739	3	Y	24920	24920 0	-0-
						27412	9						
*10	302795 X	191139	-0-	-111656 B	-0-	964	1	146551	3	Y	39658	39658 0	-0-
						43624	9						
*11	177195 X	177195	-0-	-0- B	-0-	909	1	137139	3	Y	35588	35419 0 92 1	77
						39147	9						
*12	186447 X	186447	-0-	-0- B	-0-	887	1	146162	3	Y	35816	35812 0	81
						39398	9						
*01	156774 X	156774	-0-	-0- B	-0-	760	1	123154	3	Y	29873	29872 0	82
						32860	9						
*02	142369 X	142369	-0-	-0- B	-0-	662	1	113031	3	Y	26069	26060 0	91
						28676	9						
*03	148955 X	135769	-0-	-13186 B	-0-	688	1	108230	3	Y	24410	24334 0 57 1	110
						26851	9						
*04	144150 X	101318	-0-	-42832 B	-0-	255	1	78459	3	Y	17967	17958 0	119
						2840	5	19764	9				
*05	148955 X	76024	-0-	-72931 B	-0-	222	1	58840	3	Y	13843	13843 0	119
						1735	5	15227	9				
*06	144150 X	78691	-0-	-65459 B	-0-	226	1	62930	3	Y	14123	14122 0	120
						15535	9						
07	77871 X	77871	-0-	-0- B	-0-	210	1	63215	3	Y	13133	13026 0 176 1	51
						14446	9						
*08	71574 X	71574	-0-	-0- B	-0-	184	1	58534	3	Y	11687	11689 0	49
						12856	9						

WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904

*09	148736 X	148736	-0-	-0- B	-0-	1026	1	109361	3	N	34863	34863 0	84
						38349	9						
*10	150266 X	150266	-0-	-0- B	-0-	1106	1	110686	3	N	34976	34976 0	84
						38474	9						
*11	131016 X	131016	-0-	-0- B	-0-	624	1	98627	3	N	28877	28224 0 560 1	177
						31765	9						
*12	138280 X	138280	-0-	-0- B	-0-	367	1	106851	3	N	28238	28238 0	177
						31062	9						
*01	130385 X	130385	-0-	-0- B	-0-	497	1	104010	3	N	23525	23075 0 376 1	251
						25878	9						
*02	97517 X	97517	-0-	-0- B	-0-	692	1	78128	3	N	16997	16997 0	251
						18697	9						
*03	89435 X	77599	-0-	-11836 B	-0-	980	1	62569	3	N	12773	12193 0 564 1	267
						14050	9						
*04	86550 X	64985	-0-	-21565 B	-0-	572	1	49955	3	N	11500	6359 0 5179 1	229
						1808	5	12650	9				
*05	89435 X	56775	-0-	-32660 B	-0-	500	1	44124	3	N	9864	36 0 9373 1	684
						1301	5	10850	9				
*06	86550 X	45335	-0-	-41215 B	-0-	329	1	36468	3	N	7762	3211 0 4630 1	605
						8538	9						
07	89435 X	49716	-0-	-39719 B	-0-	22	1	40533	3	N	8328	2560 0 5793 1	580
						9161	9						
08	77593 X	48143	-0-	-29450 B	-0-	62	1	41198	3	N	6257	6114 1	723
						6883	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
STRAUBE UNIT A		WELL #:		5	RRCID -> 283180		COMPL. DATE 12/14/2017			TOTAL DEPTH 13515		PERF.13547 - 19119		
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
*12	SHUT IN	2454	-0-	2454 B	2454	1607	3	847	9	N	770	770	0	-0-
*01	SHUT IN	219182	-0-	219182 B	221636	154999	3	64183	9	N	58348	58348	0	-0-
*02	SHUT IN	227787	-0-	227787 B	449423	164933	3	62854	9	N	57140	57140	0	-0-
*03	666138 X	216715	-0-	-449423 B	-0-	232	1	157414	3	N	53699	53699	0	-0-
						59069	9							
*04	233118 X	233118	-0-	-0- B	-0-	291	1	165875	3	N	55407	55407	0	-0-
						6004	5	60948	9					
*05	207979 X	185937	-0-	-22042 B	-0-	236	1	135577	3	N	41933	41933	0	-0-
						3998	5	46126	9					
*06	201270 X	97054	-0-	-104216 B	-0-	150	1	72680	3	N	22022	22022	0	-0-
						24224	9							
07	207979 X	59195	-0-	-148784 B	-0-	109	1	45407	3	N	12435	12435	0	-0-
						13679	9							
08	207979 X	61281	-0-	-146698 B	-0-	176	1	47177	3	N	12662	12662	0	-0-
						13928	9							

STRAUBE UNIT A		WELL #:		6	RRCID -> 283370		COMPL. DATE 12/30/2017			TOTAL DEPTH 13334		PERF.13365 - 21304		
*12	SHUT IN	1883	-0-	1883 B	1883	1232	3	651	9	N	592	592	0	-0-
*01	SHUT IN	209644	-0-	209644 B	211527	142721	3	66923	9	N	60839	60839	0	-0-
*02	SHUT IN	220042	-0-	220042 B	431569	150644	3	69398	9	N	63089	63089	0	-0-
*03	623036 X	191467	-0-	-431569 B	-0-	192	1	130138	3	N	55579	55579	0	-0-
						61137	9							
*04	191700 X	177869	-0-	-13831 B	-0-	203	1	116121	3	N	52129	52129	0	-0-
						4203	5	57342	9					
*05	198090 X	153945	-0-	-44145 B	-0-	181	1	104212	3	N	42254	42254	0	-0-
						3073	5	46479	9					
*06	191700 X	113165	-0-	-78535 B	-0-	163	1	79146	3	N	30778	30778	0	-0-
						33856	9							
07	198090 X	75996	-0-	-122094 B	-0-	132	1	54897	3	N	19061	19061	0	-0-
						20967	9							
08	198090 X	78730	-0-	-119360 B	-0-	221	1	59201	3	N	17553	17553	0	-0-
						19308	9							

STRAUBE UNIT A		WELL #:		4	RRCID -> 284223		COMPL. DATE 12/30/2017			TOTAL DEPTH 13407		PERF.13408 - 21246		
*01	241375 X	241375	-0-	-0- B	-0-	172716	3	68659	9	N	62417	62417	0	-0-
*02	253253 X	253253	-0-	-0- B	-0-	1	1	184880	3	N	62156	62156	0	-0-
						68372	9							
*03	247361 X	247361	-0-	-0- B	-0-	267	1	181137	3	N	59961	59961	0	-0-
						65957	9							
*04	237270 X	231683	-0-	-5587 B	-0-	289	1	165145	3	N	54793	54793	0	-0-
						5977	5	60272	9					
*05	245179 X	226805	-0-	-18374 B	-0-	287	1	165101	3	N	51407	51407	0	-0-
						4869	5	56548	9					
*06	237270 X	190816	-0-	-46454 B	-0-	297	1	144071	3	N	42225	42225	0	-0-
						46448	9							
07	245179 X	122240	-0-	-122939 B	-0-	226	1	94218	3	N	25269	25269	0	-0-
						27796	9							
*08	131129 X	131129	-0-	-0- B	-0-	391	1	104736	3	N	23638	23638	0	-0-
						26002	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 #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345														
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
*02	SHUT IN	1609	-0-	1609 B	1609	8	1	1182	3	Y	381	381	0	-0-
						419	9							
*03	SHUT IN	152366	-0-	152366 B	153975	316	1	103163	3	Y	44443	44443	0	-0-
						48887	9							
*04	300905 X	146930	-0-	-153975 B	-0-	257	1	101047	3	Y	38154	38154	0	-0-
						3657	5	41969	9					
*05	155514 X	155514	-0-	-0- B	-0-	174	1	111403	3	Y	36956	36956	0	-0-
						3285	5	40652	9					
*06	141183 X	141183	-0-	-0- B	-0-	136	1	106544	3	Y	31366	31366	0	-0-
						34503	9							
07	138856 X	138856	-0-	-0- B	-0-	138	1	105849	3	Y	29881	29881	0	-0-
						32869	9							
08	116839 X	114103	-0-	-2736 B	-0-	140	1	87537	3	Y	24024	24024	0	-0-
						26426	9							
HOOKS WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589														
*02	SHUT IN	606	-0-	606 B	606	3	1	491	3	Y	102	102	0	-0-
						112	9							
*03	SHUT IN	156262	-0-	156262 B	156868	332	1	108459	3	Y	43155	43155	0	-0-
						47471	9							
*04	301674 X	144806	-0-	-156868 B	-0-	258	1	101295	3	Y	35988	35988	0	-0-
						3666	5	39587	9					
*05	154022 X	154022	-0-	-0- B	-0-	175	1	111791	3	Y	35235	35235	0	-0-
						3297	5	38759	9					
*06	139622 X	139622	-0-	-0- B	-0-	135	1	106321	3	Y	30151	30151	0	-0-
						33166	9							
07	144250 X	144250	-0-	-0- B	-0-	145	1	110708	3	Y	30361	30361	0	-0-
						33397	9							
*08	143270 X	143270	-0-	-0- B	-0-	177	1	110721	3	Y	29429	29429	0	-0-
						32372	9							
HOOKS WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641														
*02	SHUT IN	3323	-0-	3323 B	3323	16	1	2381	3	Y	842	842	0	-0-
						926	9							
*03	SHUT IN	144803	-0-	144803 B	148126	312	1	101759	3	Y	38847	38847	0	-0-
						42732	9							
*04	297043 X	148917	-0-	-148126 B	-0-	269	1	105615	3	Y	35645	35645	0	-0-
						3823	5	39210	9					
*05	169281 X	169281	-0-	-0- B	-0-	195	1	124429	3	Y	37262	37262	0	-0-
						3669	5	40988	9					
*06	150301 X	150301	-0-	-0- B	-0-	148	1	115950	3	Y	31094	31094	0	-0-
						34203	9							
07	141279 X	141279	-0-	-0- B	-0-	143	1	109423	3	Y	28830	28830	0	-0-
						31713	9							
*08	118772 X	118772	-0-	-0- B	-0-	147	1	92117	3	Y	24098	24098	0	-0-
						26508	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 #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	SHUT IN	3260	-0-	3260 B	3260	15	1	2209	3	Y	942	942	0	-0-
						1036	9							
*03	SHUT IN	144083	-0-	144083 B	147343	301	1	98177	3	Y	41459	41459	0	-0-
						45605	9							
*04	296394 X	149051	-0-	-147343 B	-0-	261	1	102722	3	Y	38500	38500	0	-0-
						3718	5	42350	9					
*05	151543 X	151543	-0-	-0- B	-0-	169	1	108057	3	Y	36482	36482	0	-0-
						3187	5	40130	9					
*06	134969 X	134969	-0-	-0- B	-0-	129	1	101482	3	Y	30325	30325	0	-0-
						33358	9							
07	139509 X	139509	-0-	-0- B	-0-	139	1	106058	3	Y	30284	30284	0	-0-
						33312	9							
*08	112876 X	112876	-0-	-0- B	-0-	137	1	86068	3	Y	24246	24246	0	-0-
						26671	9							
P. CRAIN UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 284289 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	14198	-0-	14198 B	14198	11491	3	339	5	Y	2153	2153	0	-0-
						2368	9							
*06	SHUT IN	173652	-0-	173652 B	187850	3	1	148642	3	Y	22734	22734	0	-0-
						25007	9							
07	369311 X	181461	-0-	-187850 B	-0-	66	1	155590	3	Y	23459	23459	0	-0-
						25805	9							
*08	183568 X	183568	-0-	-0- B	-0-	251	1	157433	3	Y	23531	23531	0	-0-
						25884	9							
P. CRAIN UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13760 - 17795														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	9249	-0-	9249 B	9249	7298	3	215	5	Y	1578	1578	0	-0-
						1736	9							
*06	SHUT IN	130552	-0-	130552 B	139801	3	1	109811	3	Y	18853	18853	0	-0-
						20738	9							
*07	323571 X	183770	-0-	-139801 B	-0-	66	1	156564	3	Y	24673	24673	0	-0-
						27140	9							
*08	183517 X	183517	-0-	-0- B	-0-	252	1	157648	3	Y	23288	23288	0	-0-
						25617	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 #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13909 - 17926															
M	O	ALLOW 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
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
*05		SHUT IN	19770	-0-	19770 B	19770	16225	3	478	5	Y	2788	2788	0	-0-
							3067	9							
*06		SHUT IN	108867	-0-	108867 B	128637	2	1	94580	3	Y	12986	12986	0	-0-
							14285	9							
07		280296 X	151659	-0-	-128637 B	-0-	56	1	133458	3	Y	16495	16495	0	-0-
							18145	9							
*08		151175 X	151175	-0-	-0- B	-0-	212	1	132950	3	Y	16375	16375	0	-0-
							18013	9							
P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13733 - 17699															
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
*05		SHUT IN	20403	-0-	20403 B	20403	16559	3	488	5	Y	3051	3051	0	-0-
							3356	9							
*06		SHUT IN	164338	-0-	164338 B	184741	3	1	142683	3	Y	19684	19684	0	-0-
							21652	9							
*07		353964 X	169223	-0-	-184741 B	-0-	62	1	147639	3	Y	19565	19565	0	-0-
							21522	9							
*08		185690 X	185690	-0-	-0- B	-0-	260	1	163017	3	Y	20375	20375	0	-0-
							22413	9							
P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13853 - 18039															
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
*05		SHUT IN	20480	-0-	20480 B	20480	16748	3	494	5	Y	2944	2944	0	-0-
							3238	9							
*06		SHUT IN	88655	-0-	88655 B	109135	2	1	77819	3	Y	9849	9849	0	-0-
							10834	9							
*07		185741 X	76606	-0-	-109135 B	-0-	29	1	67928	3	Y	7863	7863	0	-0-
							8649	9							
*08		70024 X	70024	-0-	-0- B	-0-	100	1	62880	3	Y	6404	6404	0	-0-
							7044	9							
STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489															
*12		0	2146	-0-	2146 B	2146	1399	3	747	9	N	679	679	0	-0-
*01		0	280865	-0-	280865 B	283011	202014	3	78851	9	N	71683	71683	0	-0-
*02		0	293333	-0-	293333 B	576344	1	1	212490	3	N	73493	73493	0	-0-
							80842	9							
*03		874498 X	298154	-0-	-576344 B	-0-	315	1	213841	3	N	76362	76362	0	-0-
							83998	9							
*04		255750 X	253391	-0-	-2359 B	-0-	303	1	172906	3	N	67204	67204	0	-0-
							6258	5	73924	9					
*05		264275 X	246115	-0-	-18160 B	-0-	302	1	173947	3	N	60669	60669	0	-0-
							5130	5	66736	9					
*06		255750 X	209673	-0-	-46077 B	-0-	313	1	151860	3	N	52273	52273	0	-0-
							57500	9							
07		264275 X	147859	-0-	-116416 B	-0-	262	1	109225	3	N	34884	34884	0	-0-
							38372	9							
08		264275 X	142234	-0-	-122041 B	-0-	405	1	108341	3	N	30444	30444	0	-0-
							33488	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
CWR MANAGEMENT LLC				195786										
WESTHOFF SWD				WELL #:	1	RRCID ->	265668	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7871	PERF. 7642 -	7834	
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
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
KRAUSE				WELL #:	1	RRCID ->	255061	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.13375 -	16375	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-8502			N	-0-			229
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502			N	-0-			229
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502			N	28			257
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502			N	-0-			257
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502			N	-0-			257
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502			N	-0-			257

MIGURA 1 UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	259772	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	13258	PERF.13267 -	17748			
*12	9300	X	4971	-0-	-4329	B	-4415	1361	1	2578	3	N	938	1100	1	91
								1032	9							
01	8742	X	5302	-0-	-3440	B	-4415	1319	1	3005	3	N	889	741	1	239
								978	9							
02	7756	X	4081	-0-	-3675	B	-4415	1197	1	2040	3	N	767	735	1	271
								844	9							
03	7471	X	2364	-0-	-5107	B	-4415	827	1	1071	3	N	424	576	1	119
								466	9							
04	5790	X	31	-0-	-5759	B	-4415	27	1	4	9	N	4			123
05	10931	X	15346	-0-	4415	B	-0-	644	1	10591	3	N	3737	3287	1	573
								4111	9							
06	28020	X	28020	-0-	-0-	B	-0-	1316	1	18835	3	N	7154	7048	1	679
								7869	9							
*07	14895	X	14895	-0-	-0-	B	-0-	1364	1	10318	3	N	2921	3126	1	474
								3213	9							
08	9300	X	7232	-0-	-2068	B	-0-	917	1	4745	3	N	1427	1637	1	264
								1570	9							

CROW A				WELL #:	1H	RRCID ->	261062	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	13525	PERF.13395 -	17773			
03	4092	X	4248	-0-	156	B	-23927	899	1	2660	3	N	626	567	1	227
								689	9							
04	3960	X	4061	-0-	101	B	-23826	870	1	2552	3	N	581	570	1	238
								639	9							
05	4092	X	4188	-0-	96	B	-23730	897	1	2671	3	N	564	574	1	228
								620	9							
06	3960	X	3818	-0-	-142	B	-23730	870	1	2356	3	N	538	536	1	230
								592	9							
*07	4092	X	3948	-0-	-144	B	-23730	899	1	2430	3	N	563	548	1	245
								619	9							
08	4092	X	4214	-0-	122	B	-23608	899	1	2695	3	N	564	548	1	261
								620	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210														
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
03	12865 X	12627	-0-	-238 B	-0-	560	1	10475	3	N	1447	1731	1	206
						1592	9							
04	12450 X	11626	-0-	-824 B	-0-	564	1	9536	3	N	1387	1292	1	301
						1526	9							
05	12865 X	11651	-0-	-1214 B	-0-	551	1	9548	3	N	1411	1342	1	370
						1552	9							
06	12450 X	8071	-0-	-4379 B	-0-	654	1	6394	3	N	930	939	1	361
						1023	9							
07	12741 X	-0-	-0-	-12741 B	-0-					N	6	197	1	170
08	12617 X	-0-	-0-	-12617 B	-0-					N	-0-			170

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819														
03	2170 N	1781	-0-	-389 B	-140029	1595	3	186	9	N	169	377	1	117
04	1620 N	2258	-0-	638 B	-139391	2084	3	174	9	N	158	188	1	87
05	2356 N	2224	-0-	-132 B	-139391	2026	3	198	9	N	180			267
06	1770 N	2090	-0-	320 B	-139071	1919	3	171	9	N	155	176	1	246
*07	2325 N	2255	-0-	-70 B	-139071	2081	3	174	9	N	158	160	1	244
08	2232 N	2373	-0-	141 B	-138930	2195	3	178	9	N	162	185	1	221

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673														
03	1643 X	3183	-0-	1540 B	-8558	1221	1	1607	3	N	323	381	1	254
						355	9							
04	1380 X	2634	-0-	1254 B	-7304	1197	1	1182	3	N	232	368	1	118
						255	9							
05	3348 X	2375	-0-	-973 B	-7304	1237	1	867	3	N	246	176	1	188
						271	9							
06	3240 X	2290	-0-	-950 B	-7304	1200	1	823	3	N	243	187	1	244
						267	9							
*07	3348 X	2215	-0-	-1133 B	-7304	1204	1	768	3	N	221	365	1	100
						243	9							
08	3193 X	1990	-0-	-1203 B	-7304	1229	1	508	3	N	230	184	1	146
						253	9							

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629														
03	7523 X	7523	-0-	-0- B	-0-	823	1	5266	3	N	1304	1163	1	404
						1434	9							
04	7073 X	7073	-0-	-0- B	-0-	843	1	4881	3	N	1226	1345	1	285
						1349	9							
05	6138 X	6106	-0-	-32 B	-0-	606	1	4313	3	N	1079	1106	1	258
						1187	9							
06	5940 X	3675	-0-	-2265 B	-0-	2862	3	813	9	N	739	365	1	632
*07	6138 X	5319	-0-	-819 B	-0-	4121	3	1198	9	N	1089	1362	1	359
08	6138 X	3946	-0-	-2192 B	-0-	2759	3	1187	9	N	1079	1140	1	298

ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220														
03	2790 X	1451	-0-	-1339 B	-0-	1195	1	172	3	N	76	191	1	111
						84	9							
04	2340 X	1667	-0-	-673 B	-0-	1101	1	486	3	N	73			184
						80	9							
05	2294 X	2250	-0-	-44 B	-0-	1233	1	923	3	N	85			269
						94	9							
06	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1200	1	659	3	N	65	182	1	152
						72	9							
*07	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1240	1	678	3	N	65			217
						72	9							
08	2263 N	1886	-0-	-377 B	-0-	1232	1	582	3	N	65	157	1	125
						72	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
SHEPPARD A		WELL #:		1H	RRCID ->	264158	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13533	- 18203		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		1953 X	1303	-0-	-650 B	-14525	897 1	319 4	N		79	178 1		97
04		2910 X	1258	-0-	-1652 B	-14525	87 9	268 4	N		112			209
05		2790 X	1692	-0-	-1098 B	-14525	123 9	670 4	N		112	177 1		144
06		2700 X	1230	-0-	-1470 B	-14525	899 1	262 4	N		89			233
07		1798 X	1261	-0-	-537 B	-14525	123 9	281 4	N		90	182 1		141
08		1705 X	1198	-0-	-507 B	-14525	870 1	209 4	N		104			245
							98 9							
							881 1							
							99 9							
							875 1							
							114 9							

HAHN A		WELL #:		1H	RRCID ->	264159	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	13226	PERF.13417	- 18968		
03		3844 X	1711	-0-	-2133 B	-0-	869 1	610 3	N		211	184 1		305
04		3720 X	2122	-0-	-1598 B	-0-	232 9	925 3	N		297	355 1		247
05		1860 X	1784	-0-	-76 B	-0-	870 1	758 3	N		213			460
06		1781 X	1781	-0-	-0- B	-0-	327 9	726 3	N		168	177 1		451
*07		2201 X	1859	-0-	-342 B	-0-	792 1	733 3	N		206	376 1		281
08		2201 X	1748	-0-	-453 B	-0-	234 9	642 3	N		188	182 1		287
							870 1							
							185 9							
							899 1							
							227 9							
							899 1							
							207 9							

ALDIS A		WELL #:		1H	RRCID ->	264227	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13664	- 18953		
03		1922 X	2989	-0-	1067 B	-30136	1364 1	1540 3	N		77	187 1		138
04		2130 X	2701	-0-	571 B	-29565	85 9	1274 3	N		97			235
*05		1705 X	2161	-0-	456 B	-29109	107 9	666 3	N		119	183 1		171
*06		2940 X	1542	-0-	-1398 B	-29109	1364 1	153 3	N		63			234
*07		2790 N	1453	-0-	-1337 B	-29109	131 9	25 3	N		58	184 1		108
08		2170 N	1492	-0-	-678 B	-29109	1320 1	45 3	N		75			183
							69 9							
							1364 1							
							64 9							
							83 9							

LESKE A		WELL #:		1H	RRCID ->	264465	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	14022	PERF.13868	- 19531		
03		2325 X	2173	-0-	-152 B	-12666	264 1	1815 3	N		85			177
04		2280 X	1839	-0-	-441 B	-12666	94 9	1426 3	N		96	187 1		86
05		2511 X	2281	-0-	-230 B	-12666	307 1	1944 3	N		97			183
06		2310 X	2048	-0-	-262 B	-12666	106 9	1696 3	N		121			304
*07		1891 N	2034	-0-	143 B	-12523	230 1	1723 3	N		81	201 1		184
08		2294 N	1974	-0-	-320 B	-12523	107 9	1639 3	N		111	157 1		138
							219 1							
							133 9							
							222 1							
							89 9							
							213 1							
							122 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CROW A		WELL #:		2H	RRCID ->	266110	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL DEPTH	13459	PERF.13707	- 18275	
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
03		5363 X	4401	-0-	-962 B	-0-	2 1	3438 3	N	874	929 1		231
							961 9						
04		4800 X	4089	-0-	-711 B	-0-	3183 3	906 9	N	824	758 1		297
05		4960 X	4300	-0-	-660 B	-0-	3389 3	911 9	N	828	976 1		149
06		4140 X	3897	-0-	-243 B	-0-	2 1	3035 3	N	782	354 1		577
							860 9						
*07		4402 X	4145	-0-	-257 B	-0-	2 1	3283 3	N	782	959 1		400
							860 9						
08		4402 X	4043	-0-	-359 B	-0-	3204 3	839 9	N	763	868 1		295

LANE A		WELL #:		1H	RRCID ->	266390	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	13627	PERF.13816	- 18283	
03		5363 X	6733	-0-	1370 B	-24374	382 1	5911 3	N	400	542 1		138
							440 9						
04		5190 X	5904	-0-	714 B	-23660	343 1	5113 3	N	407	188 1		357
							448 9						
05		7750 X	7313	-0-	-437 B	-23660	427 1	6443 3	N	403	654 1		106
							443 9						
06		7440 X	6649	-0-	-791 B	-23660	394 1	5812 3	N	403	372 1		137
							443 9						
*07		7688 X	6469	-0-	-1219 B	-23660	148 1	5867 3	N	413	514 1		36
							454 9						
08		7316 X	5916	-0-	-1400 B	-23660	5459 3	457 9	N	415	343 1		108

LANE B		WELL #:		1H	RRCID ->	266391	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	13793	PERF.13626	- 19088	
03		7285 X	6862	-0-	-423 B	-10501	388 1	6109 3	N	332	382 1		145
							365 9						
04		7050 X	6423	-0-	-627 B	-10501	382 1	5687 3	N	322	187 1		280
							354 9						
05		6789 X	6156	-0-	-633 B	-10501	360 1	5427 3	N	335	389 1		226
							369 9						
06		6690 X	5981	-0-	-709 B	-10501	351 1	5307 3	N	294	368 1		152
							323 9						
*07		6913 X	5717	-0-	-1196 B	-10501	132 1	5271 3	N	285	207 1		230
							314 9						
08		6851 X	5164	-0-	-1687 B	-10501	4859 3	305 9	N	277	353 1		154

J-HERMANN B		WELL #:		1H	RRCID ->	266683	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	13581	PERF.13541	- 17451	
03		4774 X	3512	-0-	-1262 B	-40755	3 1	3191 3	N	289	189 1		295
							318 9						
04		4560 X	3421	-0-	-1139 B	-40755	96 1	2920 3	N	368	362 1		301
							405 9						
05		4340 X	3507	-0-	-833 B	-40755	532 1	2608 3	N	334	517 1		118
							367 9						
06		3870 X	3380	-0-	-490 B	-40755	541 1	2519 3	N	291	183 1		226
							320 9						
*07		3999 X	3449	-0-	-550 B	-40755	594 1	2545 3	N	282	348 1		160
							310 9						
08		3534 X	3380	-0-	-154 B	-40755	588 1	2469 3	N	294	178 1		276
							323 9						

SCHULLE A		WELL #:		1H	RRCID ->	266686	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	13786	PERF.13986	- 17774	
03		1085 N	183	-0-	-902 B	-69305	182 3	1 9	N	1			127
04		690 N	-0-	-0-	-690 B	-69305			N	16			143
05		186 N	-0-	-0-	-186 B	-69305			N	43			186
06		180 N	48	-0-	-132 B	-69305	45 3	3 9	N	3			189
*07		0 N	173	-0-	173 B	-69132	165 3	8 9	N	7			196
08		0 N	121	-0-	121 B	-69011	92 3	29 9	N	26	144 1		78

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1519 X	873	-0-	-646 B	-20135	713 1	63 3	N	88	191 1	112			
04	1470 X	978	-0-	-492 B	-20135	850 1	128 9	N	116		228			
05	1147 X	911	-0-	-236 B	-20135	821 1	90 9	N	82	183 1	127			
*06	1110 X	6363	-0-	5253 B	-14882	1007 1	4802 3	N	504	360 1	271			
*07	1023 N	5511	-0-	4488 B	-10394	1235 1	3822 3	N	413	365 1	319			
08	899 N	4362	-0-	3463 B	-6931	1240 1	2763 3	N	326	522 1	123			
H SISTERS A				WELL #:	1H	RRCID ->	266749	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	13788	PERF.13601 - 19563		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-139338			N	-0-		113			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-139338			N	-0-		113			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-139338			N	-0-		113			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-139338			N	-0-		113			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-139338			N	-0-		113			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-139338			N	-0-		113			
HINOJOSA A				WELL #:	1H	RRCID ->	266753	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	13557	PERF.13588 - 16979		
03	2418 X	1879	-0-	-539 B	-1447	897 1	873 3	N	99		226			
04	2340 X	1895	-0-	-445 B	-1447	870 1	926 3	N	90	188 1	128			
05	1891 X	2047	-0-	156 B	-1291	893 1	1060 3	N	85		213			
06	1830 X	2089	-0-	259 B	-1032	870 1	1129 3	N	82		295			
*07	1953 N	2109	-0-	156 B	-876	899 1	1129 3	N	74	176 1	193			
08	2046 N	1825	-0-	-221 B	-876	899 1	852 3	N	67	167 1	93			
MIGURA B				WELL #:	1H	RRCID ->	266757	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	13502	PERF.13702 - 16570		
03	589 X	1107	-0-	518 B	-55380	436 1	436 3	N	214	191 1	117			
04	690 X	-0-	-0-	-690 B	-55380	235 9		N	-0-		117			
05	744 X	-0-	-0-	-744 B	-55380			N	-0-		117			
06	1230 X	29720	-0-	28490 B	-26890	330 1	23645 3	N	5223	4525 1	815			
*07	4455 X	31345	-0-	26890 B	-0-	5745 9	331 1	24745 3	N	5699	6049 1	465		
*08	19288 X	19288	-0-	-0- B	-0-	6269 9	287 1	15502 3	N	3181	3063 1	583		
GAIDA A				WELL #:	1H	RRCID ->	266759	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	13614	PERF.13683 - 18265		
03	9300 X	8484	-0-	-816 B	-100067	7638 3	846 9	N	769	1056 1	62			
04	8610 X	7545	-0-	-1065 B	-100067	6751 3	794 9	N	722	532 1	252			
05	8866 X	7929	-0-	-937 B	-100067	7190 3	739 9	N	672	700 1	224			
06	8520 X	8256	-0-	-264 B	-100067	7486 3	770 9	N	700	505 1	419			
*07	8804 X	8325	-0-	-479 B	-100067	7570 3	755 9	N	686	865 1	240			
08	8494 X	7751	-0-	-743 B	-100067	7076 3	675 9	N	614	698 1	156			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
P. FRISBIE A			WELL #:		1H	RRCID ->	266782	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	13321	PERF.13434 - 17675		
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

03	2759 X	3334	-0-	575 B	-22005	593	1	2044	3	N	634	539	1	318
						697	9							
04	2700 X	2947	-0-	247 B	-21758	670	1	1622	3	N	595	559	1	354
						655	9							
05	3131 X	2512	-0-	-619 B	-21758	670	1	1234	3	N	553	762	1	145
						608	9							
06	3450 X	3624	-0-	174 B	-21584	635	1	2235	3	N	685	572	1	258
						754	9							
*07	3565 X	2553	-0-	-1012 B	-21584	750	1	1373	3	N	391	564	1	85
						430	9							
08	3348 X	4228	-0-	880 B	-20704	770	1	2539	3	N	835	714	1	206
						919	9							

EICHHORN A			WELL #:		1H	RRCID ->	266810	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	13956	PERF.13962 - 19325		
03	5828 X	6591	-0-	763 B	-20986	1364	1	4905	3	N	293	190	1	214
						322	9							
04	5640 X	6266	-0-	626 B	-20360	1320	1	4725	3	N	201	184	1	231
						221	9							
05	5828 X	5460	-0-	-368 B	-20360	1353	1	3886	3	N	201	182	1	250
						221	9							
*06	6330 X	5427	-0-	-903 B	-20360	1320	1	3895	3	N	193	179	1	264
						212	9							
*07	6603 X	5301	-0-	-1302 B	-20360	1360	1	3557	3	N	349	345	1	268
						384	9							
08	6603 X	4736	-0-	-1867 B	-20360	1364	1	3355	3	N	15	163	1	120
						17	9							

BYERLY A			WELL #:		1H	RRCID ->	266811	COMPL. DATE	01/02/2012	TOTAL DEPTH	13730	PERF.13967 - 17150		
03	7688 X	7673	-0-	-15 B	-34758	654	1	6330	3	N	626	732	1	243
						689	9							
04	7290 X	7068	-0-	-222 B	-34758	797	1	5702	3	N	517	560	1	200
						569	9							
05	7130 X	7973	-0-	843 B	-33915	815	1	6514	3	N	585	523	1	262
						644	9							
*06	7380 X	4994	-0-	-2386 B	-33915	466	1	4109	3	N	381	379	1	264
						419	9							
07	7688 X	-0-	-0-	-7688 B	-33915					N	-0-			264
08	7967 X	-0-	-0-	-7967 B	-33915					N	5			269

GAUS A			WELL #:		1H	RRCID ->	266824	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	13766	PERF.13671 - 17799		
03	12772 X	5984	-0-	-6788 B	-5996	5498	3	486	9	N	442	369	1	324
04	12360 X	5103	-0-	-7257 B	-5996	4593	3	510	9	N	464	517	1	271
05	10230 X	5711	-0-	-4519 B	-5996	5271	3	440	9	N	400	500	1	171
06	9900 X	6796	-0-	-3104 B	-5996	6220	3	576	9	N	524	343	1	352
*07	8401 X	4628	-0-	-3773 B	-5996	4267	3	361	9	N	328	507	1	173
08	5983 X	6290	-0-	307 B	-5689	5840	3	450	9	N	409	495	1	87

MCCURDY A			WELL #:		1H	RRCID ->	267010	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	13872	PERF.13935 - 17575		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
PETTER A		WELL #:		1H	RRCID ->	267037	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13304	PERF.13329	- 19616	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	3565 X	1935	-0-	-1630 B	-0-	1240	1	347	3	N	316	183 1	317
						348	9						
04	3330 X	1929	-0-	-1401 B	-0-	1200	1	479	3	N	227	361 1	183
						250	9						
05	3100 X	1450	-0-	-1650 B	-0-	1240	1	210	9	N	191	171 1	203
06	3000 X	1342	-0-	-1658 B	-0-	1191	1	12	3	N	126	166 1	163
						139	9						
*07	2666 X	1516	-0-	-1150 B	-0-	1240	1	13	3	N	239		402
						263	9						
08	1984 X	1426	-0-	-558 B	-0-	1240	1	33	3	N	139	348 1	193
						153	9						

WILLIAMS B		WELL #:		1H	RRCID ->	267042	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	13906	PERF.13942	- 17733	
03	2511 X	1857	-0-	-654 B	-12576	1346	1	448	3	N	57		180
						63	9						
04	2400 X	1576	-0-	-824 B	-12576	1313	1	222	3	N	37		217
						41	9						
05	2480 X	1256	-0-	-1224 B	-12576	1237	1	19	9	N	17	159 1	75
06	1770 X	1338	-0-	-432 B	-12576	1191	1	106	3	N	37		112
						41	9						
*07	1643 N	721	-0-	-922 B	-12576	556	1	156	3	N	8		120
						9	9						
08	1271 N	2661	-0-	1390 B	-11186	1288	1	1282	3	N	83		203
						91	9						

WITTE A		WELL #:		1H	RRCID ->	267046	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	13046	PERF.13602	- 19180	
03	3069 X	2733	-0-	-336 B	-3913	1308	1	1108	3	N	288	376 1	195
						317	9						
04	2610 X	2542	-0-	-68 B	-3913	1319	1	963	3	N	236	189 1	242
						260	9						
05	2387 X	1902	-0-	-485 B	-3913	1163	1	490	3	N	226	157 1	311
						249	9						
06	2580 X	2667	-0-	87 B	-3826	1320	1	1112	3	N	214	385 1	140
						235	9						
*07	2635 N	2847	-0-	212 B	-3614	1360	1	1211	3	N	251	181 1	210
						276	9						
08	1891 N	2263	-0-	372 B	-3242	1346	1	668	3	N	226	187 1	249
						249	9						

GUEVARA B		WELL #:		1H	RRCID ->	267074	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	13068	PERF.13151	- 19111	
03	2511 N	1887	-0-	-624 B	-43658	1474	3	413	9	N	375	371 1	392
04	2340 N	2017	-0-	-323 B	-43658	427	1	1283	3	N	279	378 1	293
						307	9						
05	2449 N	2547	-0-	98 B	-43560	617	1	1619	3	N	283	352 1	224
						311	9						
06	1890 N	2449	-0-	559 B	-43001	711	1	1396	3	N	311	355 1	180
						342	9						
*07	2077 N	2092	-0-	15 B	-42986	615	1	1179	3	N	271	343 1	108
						298	9						
08	2542 N	2199	-0-	-343 B	-42986	543	1	1358	3	N	271	149 1	230
						298	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	2232 N	2077	-0-	-155 B	-2732	899 1	1070 3	N		98			226
						108 9							
04	2010 N	1983	-0-	-27 B	-2732	861 1	943 3	N		163	185 1		204
						179 9							
05	2170 N	2098	-0-	-72 B	-2732	899 1	1042 3	N		143	193 1		154
						157 9							
06	2040 N	1506	-0-	-534 B	-2732	870 1	553 3	N		75			229
						83 9							
*07	2046 N	1669	-0-	-377 B	-2732	899 1	654 3	N		105	160 1		174
						116 9							
08	2108 N	1651	-0-	-457 B	-2732	899 1	664 3	N		80	176 1		78
						88 9							

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349													
03	1240 X	13656	-0-	12416 B	-38608	1602 1	10813 3	N		1128	1254 1		236
						1241 9							
04	1200 X	9357	-0-	8157 B	-30451	815 1	7451 3	N		992	855 1		373
						1091 9							
05	9548 X	12261	-0-	2713 B	-27738	891 1	10182 3	N		1080	1054 1		399
						1188 9							
06	12270 X	10758	-0-	-1512 B	-27738	833 1	8874 3	N		955	881 1		473
						1051 9							
*07	12679 X	10140	-0-	-2539 B	-27738	897 1	8278 3	N		877	1054 1		296
						965 9							
08	12679 X	10202	-0-	-2477 B	-27738	1137 1	8079 3	N		896	889 1		303
						986 9							

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477													
03	4340 X	4270	-0-	-70 B	-254	4022 3	248 9	N		225	173 1		188
						3092 3	176 9	N		160	195 1		153
04	6600 X	3268	-0-	-3332 B	-254	2426 3	151 9	N		137			290
						112 3	293 9	N		266	354 1		202
05	6634 X	2577	-0-	-4057 B	-254	5432 3	317 9	N		288	359 1		131
						3757 3	179 9	N		163	177 1		117
06	6420 X	6562	-0-	142 B	-112	6269 3	293 9	N		266	354 1		202
						5432 3	317 9	N		288	359 1		131
*07	5859 X	5749	-0-	-110 B	-112	3757 3	179 9	N		163	177 1		117
08	4278 X	3936	-0-	-342 B	-112								

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190													
03	6634 X	6133	-0-	-501 B	-26109	5836 3	297 9	N		270	377 1		212
						5533 3	286 9	N		260	357 1		115
04	6420 X	5819	-0-	-601 B	-26109	5600 3	263 9	N		239	183 1		171
						5574 3	268 9	N		244	167 1		248
05	6355 X	5863	-0-	-492 B	-26109	5991 3	281 9	N		255	333 1		170
						5792 3	237 9	N		215	177 1		208
06	6090 X	5842	-0-	-248 B	-26109								
*07	6200 X	6272	-0-	72 B	-26037								
08	6138 X	6029	-0-	-109 B	-26037								

SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460													
03	4278 X	2545	-0-	-1733 B	-10677	1358 1	823 3	N		331	187 1		403
						364 9							
04	4050 X	2717	-0-	-1333 B	-10677	1283 1	1082 3	N		320	544 1		179
						352 9							
*05	3720 X	3344	-0-	-376 B	-10677	1358 1	1645 3	N		310	344 1		145
						341 9							
*06	3480 X	3170	-0-	-310 B	-10677	1320 1	1506 3	N		313	183 1		275
						344 9							
*07	3255 X	3190	-0-	-65 B	-10677	1345 1	1501 3	N		313	350 1		238
						344 9							
08	3348 X	3020	-0-	-328 B	-10677	1363 1	1327 3	N		300	345 1		193
						330 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MOC A		WELL #:		1H	RRCID ->	268536	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	13630	PERF.	13723 - 18494	
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
03		8624 X	8624	-0-	-0- B	-0-	7962 3	662 9	N	602	693 1		331
04		8357 X	8357	-0-	-0- B	-0-	7729 3	628 9	N	571	721 1		181
05		7803 X	7803	-0-	-0- B	-0-	7167 3	636 9	N	578	363 1		396
06		10456 X	10456	-0-	-0- B	-0-	9696 3	760 9	N	691	674 1		413
*07		8678 X	8678	-0-	-0- B	-0-	8044 3	634 9	N	576	702 1		287
*08		9111 X	9111	-0-	-0- B	-0-	8417 3	694 9	N	631	683 1		235

D. BOOTHE A		WELL #:		1H	RRCID ->	268546	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	13702 - 18901	
03		2945 X	2131	-0-	-814 B	-10023	1202 1	698 3	N	210	183 1		297
							231 9						
04		2670 X	2144	-0-	-526 B	-10023	1200 1	737 3	N	188	362 1		123
							207 9						
05		2790 X	3305	-0-	515 B	-9508	1220 1	1671 3	N	376	177 1		322
							414 9						
06		2700 X	2937	-0-	237 B	-9271	1161 1	1566 3	N	191	333 1		180
							210 9						
*07		2790 X	2776	-0-	-14 B	-9271	1240 1	1330 3	N	187	176 1		191
							206 9						
08		3317 X	2857	-0-	-460 B	-9271	1240 1	1404 3	N	194	182 1		203
							213 9						

D. WARZECHA A		WELL #:		1H	RRCID ->	268555	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	13789	PERF.	15188 - 17220	
03		0 W	-0-	-0-	-0- B	-53011			N	-0-			177
04		14B2 EXT	213	-0-	213 B	-52798	213 3		N	-0-			177
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-52798			N	-0-			177
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-52798			N	-0-			177
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-52798			N	-0-			177
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	-52798			N	-0-			177

PEEBLES A		WELL #:		3H	RRCID ->	269014	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	12968	PERF.	13109 - 18172	
03		3348 X	2213	-0-	-1135 B	-34841	454 1	1251 3	Y	462	557 1		156
							508 9						
04		3240 X	1033	-0-	-2207 B	-34841	707 3	326 9	Y	296	189 1		263
05		3348 X	1870	-0-	-1478 B	-34841	129 1	1211 3	Y	482	547 1		198
							530 9						
06		2610 X	1206	-0-	-1404 B	-34841	155 1	744 3	Y	279	359 1		118
							307 9						
*07		2201 X	1164	-0-	-1037 B	-34841	190 1	691 3	Y	257	176 1		199
							283 9						
08		2201 X	4544	-0-	2343 B	-32498	478 1	3046 3	Y	927	847 1		279
							1020 9						

EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC		256687		WELL #:		1	RRCID ->	272909	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6256 - 7355
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287													
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843													
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
03	1922 N	1285 -0-	-637 B -0-	161 1	767 9	357 2	N	697	742 1				258
04	1890 N	1601 -0-	-289 B -0-	87 1	1335 9	179 2	N	1214	1215 1		1 8		256
05	1829 N	1323 -0-	-506 B -0-	105 1	1134 9	84 2	N	1031	1100 1		3 8		184
06	1230 N	461 -0-	-769 B -0-	29 1		432 9	N	393	507 1		1 8		69
07	1643 N	1014 -0-	-629 B -0-	137 1		877 9	N	797	656 1				210
08	1333 N	NO RPT -0-	-1333 B -0-				N	NO RPT					210
MARATHON OIL EF LLC 525398													
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559													
03	3348 X	2204 -0-	-1144 B -22978	1864 3		340 9	Y	309	88 1				247
04	3240 X	1092 -0-	-2148 B -22978	1092 3			Y	-0-					247
05	2418 X	3284 -0-	866 B -22112	3056 3		228 9	Y	207	336 1				118
06	2340 X	1139 -0-	-1201 B -22112	1071 3		68 9	Y	62	82 1				98
07	2201 X	1214 -0-	-987 B -22112	1214 3			Y	-0-					98
08	3286 X	200 -0-	-3086 B -22112	200 3			Y	-0-					98
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615													
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B -0-				Y	-0-					-0-
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-
COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196													
03	5735 X	5608 -0-	-127 B -0-	5534 3		74 9	Y	67	24 1				53
04	5550 X	4819 -0-	-731 B -0-	4819 3			Y	-0-					53
05	6180 X	6180 -0-	-0- B -0-	6159 3		21 9	Y	19	61 1				11
06	5430 X	3817 -0-	-1613 B -0-	3808 3		9 9	Y	8	6 1				13
07	5611 X	4571 -0-	-1040 B -0-	4571 3			Y	-0-					13
08	5735 X	2941 -0-	-2794 B -0-	2941 3			Y	-0-					13
HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043													
03	31 X	-0- -0-	-31 B -0-				Y	-0-					-0-
04	2 X	-0- -0-	-0- B -0-			2 3	Y	-0-					-0-
05	0 X	-0- -0-	-0- B -0-				Y	-0-					-0-
06	0 X	-0- -0-	-0- B -0-				Y	-0-					-0-
07	2 N	-0- -0-	-2 B -0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0- -0-	-0- B -0-				Y	-0-					-0-
GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947													
03	3247 X	3247 -0-	-0- B -0-	3247 3			Y	-0-	8 1				-0-
04	2600 X	2600 -0-	-0- B -0-	2600 3			Y	-0-					-0-
05	3465 X	3465 -0-	-0- B -0-	3465 3			Y	-0-					-0-
06	3150 X	2299 -0-	-851 B -0-	2299 3			Y	-0-					-0-
07	3255 X	2489 -0-	-766 B -0-	2489 3			Y	-0-					-0-
*08	3455 X	3455 -0-	-0- B -0-	3455 3			Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
LEY		WELL #: 1H		RRCID -> 272175		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	5508 X	5508	-0-	-0- B	-0-	5508 3		Y	-0-	255 1		-0-
04	4281 X	4281	-0-	-0- B	-0-	4281 3		Y	-0-			-0-
05	4488 X	4488	-0-	-0- B	-0-	4157 3	331 9	Y	301	130 1		171
06	5340 X	3811	-0-	-1529 B	-0-	3679 3	132 9	Y	120	101 1		190
07	5518 X	3196	-0-	-2322 B	-0-	3196 3		Y	-0-			190
08	5518 X	5500	-0-	-18 B	-0-	5500 3		Y	-0-			190

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		651780		RRCID -> 263763		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230				
STEFANIE UNIT		WELL #: 1										
03	1488 N	1430	-0-	-58 B	-0-	713 1 190 9	527 3	N	173	179 1		70
04	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	690 1 166 9	550 3	N	151	179 1		42
05	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	713 1 163 9	678 3	N	148			190
06	1380 N	1285	-0-	-95 B	-0-	690 1 153 9	442 3	N	139	179 1		150
07	1457 N	1263	-0-	-194 B	-0-	713 1 2 4	393 3	N	141	177 1		114
08	1550 N	1309	-0-	-241 B	-0-	713 1 36 4	416 3	N	131	170 1		75

PERMIAN SOLUTIONS LLC		655846		RRCID -> 263753		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266				
DEWITT COUNTY HWY 87		WELL #: 1										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 256547		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050				
CHARLES RIEDESEL GU 1		WELL #: 1										
03	2852 X	2009	-0-	-843 B	-0-	1769 3	240 9	Y	218	218 1		-0-
04	2100 X	1765	-0-	-335 B	-0-	1543 3	222 9	Y	202	202 1		-0-
05	2232 X	1738	-0-	-494 B	-0-	1578 3	160 9	Y	145	145 1		-0-
06	2160 X	67	-0-	-2093 B	-0-	66 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-			Y	-0-			-0-
08	1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-			Y	-0-			-0-

HOPE 01		665748		RRCID -> 258428		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506				
WELL #: 01H												
03	2852 X	2528	-0-	-324 B	-0-	1924 3	604 9	Y	549	549 1		-0-
04	2760 X	2468	-0-	-292 B	-0-	1876 3	592 9	Y	538	538 1		-0-
05	2852 X	2646	-0-	-206 B	-0-	2045 3	601 9	Y	546	546 1		-0-
06	2760 X	2455	-0-	-305 B	-0-	1919 3	536 9	Y	487	487 1		-0-
07	2697 X	2221	-0-	-476 B	-0-	1733 3	488 9	Y	444	444 1		-0-
08	2635 X	1709	-0-	-926 B	-0-	1292 3	417 9	Y	379	379 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 #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010													TOTAL DEPTH	13670	PERF.13720	- 16739
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
03	2425 X	2425	-0-	-0- B	-0-	83	1	1980	3	Y	329	329	1	-0-		
						362	9									
04	2610 X	2200	-0-	-410 B	-0-	75	1	1836	3	Y	263	263	1	-0-		
						289	9									
05	2697 X	2232	-0-	-465 B	-0-	81	1	1848	3	Y	275	275	1	-0-		
						303	9									
06	2610 X	2106	-0-	-504 B	-0-	60	1	1787	3	Y	235	235	1	-0-		
						259	9									
07	2263 N	1540	-0-	-723 B	-0-	43	1	1318	3	Y	163	163	1	-0-		
						179	9									
08	2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					Y	-0-			-0-		

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010													TOTAL DEPTH	13418	PERF.13570	- 17212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
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-		

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010													TOTAL DEPTH	13688	PERF.13950	- 18363
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
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-		

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011													TOTAL DEPTH	13904	PERF.14230	- 17592
03	4824 X	4824	-0-	-0- B	-0-	4677	3	147	9	Y	134	134	1	-0-		
04	4890 X	4424	-0-	-466 B	-0-	4318	3	106	9	Y	96	96	1	-0-		
05	5053 X	4120	-0-	-933 B	-0-	4017	3	103	9	Y	94	94	1	-0-		
06	4890 X	4369	-0-	-521 B	-0-	4289	3	80	9	Y	73	73	1	-0-		
07	4836 X	4377	-0-	-459 B	-0-	4292	3	85	9	Y	77	77	1	-0-		
08	4836 X	3660	-0-	-1176 B	-0-	3593	3	67	9	Y	61	61	1	-0-		

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011													TOTAL DEPTH	13948	PERF.13760	- 18032
03	3411 X	3411	-0-	-0- B	-0-	3203	3	208	9	Y	189	189	1	-0-		
04	3437 X	3437	-0-	-0- B	-0-	3208	3	229	9	Y	208	208	1	-0-		
05	4201 X	4201	-0-	-0- B	-0-	3972	3	229	9	Y	208	208	1	-0-		
06	3698 X	3698	-0-	-0- B	-0-	3511	3	187	9	Y	170	170	1	-0-		
07	4484 X	4484	-0-	-0- B	-0-	4265	3	219	9	Y	199	199	1	-0-		
*08	6602 X	6602	-0-	-0- B	-0-	6270	3	332	9	Y	302	302	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										
BRUNS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260240	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	13358	PERF.	13538	- 19280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

03		3937 X	3142	-0-	-795 B	-0-	151 1	2231 3	Y	691	691 1		-0-	
							760 9							
04		3690 X	3089	-0-	-601 B	-0-	160 1	2232 3	Y	634	634 1		-0-	
							697 9							
05		3534 X	3256	-0-	-278 B	-0-	174 1	2286 3	Y	724	724 1		-0-	
							796 9							
06		3240 X	2952	-0-	-288 B	-0-	161 1	2154 3	Y	579	579 1		-0-	
							637 9							
07		3193 X	3007	-0-	-186 B	-0-	156 1	2244 3	Y	552	552 1		-0-	
							607 9							
08		3255 X	2444	-0-	-811 B	-0-	123 1	1775 3	Y	496	496 1		-0-	
							546 9							

GIPS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260289	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	13738	PERF.	13871	- 19483	

03		5363 X	4906	-0-	-457 B	-0-	4684 3	222 9	Y	202	202 1		-0-	
04		5190 X	4533	-0-	-657 B	-0-	4327 3	206 9	Y	187	187 1		-0-	
05		5363 X	4690	-0-	-673 B	-0-	4486 3	204 9	Y	185	185 1		-0-	
06		4740 X	3822	-0-	-918 B	-0-	3670 3	152 9	Y	138	138 1		-0-	
07		4898 X	3527	-0-	-1371 B	-0-	3394 3	133 9	Y	121	121 1		-0-	
08		4898 X	4263	-0-	-635 B	-0-	4063 3	200 9	Y	182	182 1		-0-	

MYRA KELLEY 04		WELL #:		01H	RRCID ->	260383	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	13917	PERF.	14090	- 17800	

03		4613 X	4613	-0-	-0- B	-0-	4493 3	120 9	Y	109	109 1		-0-	
04		4007 X	4007	-0-	-0- B	-0-	3890 3	117 9	Y	106	106 1		-0-	
05		4216 X	3338	-0-	-878 B	-0-	3222 3	116 9	Y	105	105 1		-0-	
06		4470 X	2884	-0-	-1586 B	-0-	2781 3	103 9	Y	94	94 1		-0-	
07		4619 X	3259	-0-	-1360 B	-0-	3164 3	95 9	Y	86	86 1		-0-	
08		4619 X	3727	-0-	-892 B	-0-	3618 3	109 9	Y	99	99 1		-0-	

DUDERSTADT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260466	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	13847	PERF.	13902	- 18104	

03		5621 X	5621	-0-	-0- B	-0-	5392 3	229 9	Y	208	208 1		-0-	
04		4843 X	4843	-0-	-0- B	-0-	4692 3	151 9	Y	137	137 1		-0-	
05		4816 X	4816	-0-	-0- B	-0-	4662 3	154 9	Y	140	140 1		-0-	
06		5430 X	4611	-0-	-819 B	-0-	4462 3	149 9	Y	135	135 1		-0-	
07		5611 X	4627	-0-	-984 B	-0-	4482 3	145 9	Y	132	132 1		-0-	
08		5611 X	4623	-0-	-988 B	-0-	4504 3	119 9	Y	108	108 1		-0-	

SIEVERS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	261037	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	13526	PERF.	13836	- 18318	

03		5518 X	4786	-0-	-732 B	-0-	135 1	4115 3	Y	487	487 1		-0-	
							536 9							
04		5130 X	4307	-0-	-823 B	-0-	128 1	3741 3	Y	398	398 1		-0-	
							438 9							
05		4712 X	4658	-0-	-54 B	-0-	143 1	4039 3	Y	433	433 1		-0-	
							476 9							
06		4620 X	4617	-0-	-3 B	-0-	162 1	4022 3	Y	394	394 1		-0-	
							433 9							
07		4774 X	4574	-0-	-200 B	-0-	208 1	3962 3	Y	367	367 1		-0-	
							404 9							
*08		5836 X	5836	-0-	-0- B	-0-	267 1	5153 3	Y	378	378 1		-0-	
							416 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE	

03		8463 X	6642	-0-	-1821 B	-0-	5747 3	895 9	Y	814	814 1	-0-	
04		8130 X	6320	-0-	-1810 B	-0-	5588 3	732 9	Y	665	665 1	-0-	
05		8401 X	6344	-0-	-2057 B	-0-	5622 3	722 9	Y	656	656 1	-0-	
06		7110 X	5921	-0-	-1189 B	-0-	5253 3	668 9	Y	607	607 1	-0-	
07		6789 X	6008	-0-	-781 B	-0-	5340 3	668 9	Y	607	607 1	-0-	
08		6634 X	5938	-0-	-696 B	-0-	5219 3	719 9	Y	654	654 1	-0-	

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277													
03		3284 X	3284	-0-	-0- B	-0-	3122 3	162 9	N	147	147 1	-0-	
04		2940 X	2886	-0-	-54 B	-0-	2751 3	135 9	N	123	123 1	-0-	
05		3103 X	3103	-0-	-0- B	-0-	2972 3	131 9	N	119	119 1	-0-	
06		3180 X	2909	-0-	-271 B	-0-	2785 3	124 9	N	113	113 1	-0-	
07		3286 X	2794	-0-	-492 B	-0-	2685 3	109 9	N	99	99 1	-0-	
08		3286 X	2889	-0-	-397 B	-0-	2782 3	107 9	N	97	97 1	-0-	

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572													
03		2573 X	2438	-0-	-135 B	-0-	2163 3	275 9	Y	250	250 1	-0-	
04		2520 X	2324	-0-	-196 B	-0-	2056 3	268 9	Y	244	244 1	-0-	
05		2604 X	2497	-0-	-107 B	-0-	2190 3	307 9	Y	279	279 1	-0-	
06		2520 X	2325	-0-	-195 B	-0-	2073 3	252 9	Y	229	229 1	-0-	
07		2387 N	2219	-0-	-168 B	-0-	1984 3	235 9	Y	214	214 1	-0-	
08		2511 N	2053	-0-	-458 B	-0-	1851 3	202 9	Y	184	184 1	-0-	

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649													
03		7623 X	7623	-0-	-0- B	-0-	7166 3	457 9	Y	415	415 1	-0-	
04		7050 X	6796	-0-	-254 B	-0-	6390 3	406 9	Y	369	369 1	-0-	
05		6960 X	6960	-0-	-0- B	-0-	6565 3	395 9	Y	359	359 1	-0-	
06		7380 X	6536	-0-	-844 B	-0-	6172 3	364 9	Y	331	331 1	-0-	
07		7626 X	6618	-0-	-1008 B	-0-	6253 3	365 9	Y	332	332 1	-0-	
08		7626 X	6440	-0-	-1186 B	-0-	6074 3	366 9	Y	333	333 1	-0-	

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143													
03		2914 X	2507	-0-	-407 B	-0-	139 1	1784 3	Y	531	531 1	-0-	
04		2700 X	2310	-0-	-390 B	-0-	584 9	130 1	1626 3	Y	504	504 1	-0-
05		2666 X	2324	-0-	-342 B	-0-	554 9	147 1	1627 3	Y	500	500 1	-0-
06		2490 X	2136	-0-	-354 B	-0-	550 9	138 1	1517 3	Y	437	437 1	-0-
07		2511 X	2069	-0-	-442 B	-0-	481 9	137 1	1473 3	Y	417	417 1	-0-
08		2511 X	2126	-0-	-385 B	-0-	459 9	141 1	1528 3	Y	415	415 1	-0-
							457 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13853		PERF.13788 - 18905	
M	O	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
03	5487 X	4970	-0-	-517 B	-0-	4638 3	332 9	Y	302	302 1	-0-
04	5310 X	4748	-0-	-562 B	-0-	4433 3	315 9	Y	286	286 1	-0-
05	5487 X	4800	-0-	-687 B	-0-	4485 3	315 9	Y	286	286 1	-0-
06	5160 X	4618	-0-	-542 B	-0-	4339 3	279 9	Y	254	254 1	-0-
07	5208 X	4247	-0-	-961 B	-0-	4001 3	246 9	Y	224	224 1	-0-
08	4960 X	4692	-0-	-268 B	-0-	4442 3	250 9	Y	227	227 1	-0-

RESSMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 265659		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 13475		PERF.13480 - 18231	
03	1767 N	1574	-0-	-193 B	-0-	1191 3	383 9	Y	348	348 1	-0-
04	1740 N	1521	-0-	-219 B	-0-	1157 3	364 9	Y	331	331 1	-0-
05	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1363 3	373 9	Y	339	339 1	-0-
06	1530 N	1492	-0-	-38 B	-0-	1154 3	338 9	Y	307	307 1	-0-
07	1581 N	1482	-0-	-99 B	-0-	1135 3	347 9	Y	315	315 1	-0-
08	1736 N	1412	-0-	-324 B	-0-	1068 3	344 9	Y	313	313 1	-0-

MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265662		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13787		PERF.15110 - 19382	
03	4030 X	3322	-0-	-708 B	-0-	3165 3	157 9	Y	143	143 1	-0-
04	3900 X	3472	-0-	-428 B	-0-	3319 3	153 9	Y	139	139 1	-0-
05	4030 X	2076	-0-	-1954 B	-0-	2002 3	74 9	Y	67	67 1	-0-
06	3660 X	3531	-0-	-129 B	-0-	3387 3	144 9	Y	131	131 1	-0-
07	3782 X	3245	-0-	-537 B	-0-	3124 3	121 9	Y	110	110 1	-0-
08	3596 X	3162	-0-	-434 B	-0-	3026 3	136 9	Y	124	124 1	-0-

NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265688		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13859		PERF.14129 - 18836	
03	5704 X	5526	-0-	-178 B	-0-	5439 3	87 9	N	79	79 1	-0-
04	5520 X	4498	-0-	-1022 B	-0-	4432 3	66 9	N	60	60 1	-0-
05	5704 X	3448	-0-	-2256 B	-0-	3387 3	61 9	N	55	55 1	-0-
06	5340 X	5007	-0-	-333 B	-0-	4928 3	79 9	N	72	72 1	-0-
07	5518 X	4847	-0-	-671 B	-0-	4782 3	65 9	N	59	59 1	-0-
08	5518 X	4436	-0-	-1082 B	-0-	4370 3	66 9	N	60	60 1	-0-

WUENSCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265971		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 13760		PERF.13959 - 19041	
03	2418 X	1948	-0-	-470 B	-0-	1786 3	162 9	Y	147	147 1	-0-
04	2277 X	2277	-0-	-0- B	-0-	2081 3	196 9	Y	178	178 1	-0-
05	2263 X	1940	-0-	-323 B	-0-	1779 3	161 9	Y	146	146 1	-0-
06	2190 X	1809	-0-	-381 B	-0-	1662 3	147 9	Y	134	134 1	-0-
07	2356 N	1959	-0-	-397 B	-0-	1797 3	162 9	Y	147	147 1	-0-
08	1953 N	1857	-0-	-96 B	-0-	1699 3	158 9	Y	144	144 1	-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 13714		PERF.13620 - 19541	
03	7378 X	6766	-0-	-612 B	-0-	6180 3	586 9	Y	533	533 1	-0-
04	7110 X	6316	-0-	-794 B	-0-	5384 3	932 9	Y	847	847 1	-0-
05	7161 X	6478	-0-	-683 B	-0-	5510 3	968 9	Y	880	880 1	-0-
06	6930 X	6289	-0-	-641 B	-0-	5336 3	953 9	Y	866	866 1	-0-
07	6944 X	6058	-0-	-886 B	-0-	5249 3	809 9	Y	735	735 1	-0-
08	6758 X	6125	-0-	-633 B	-0-	5292 3	833 9	Y	757	757 1	-0-

BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13966		PERF.13800 - 19602	
03	1767 X	1088	-0-	-679 B	-0-	1044 3	44 9	Y	40	40 1	-0-
04	1710 X	678	-0-	-1032 B	-0-	643 3	35 9	Y	32	32 1	-0-
05	1767 X	1111	-0-	-656 B	-0-	1069 3	42 9	Y	38	38 1	-0-
06	1530 X	850	-0-	-680 B	-0-	814 3	36 9	Y	33	33 1	-0-
07	1085 X	889	-0-	-196 B	-0-	849 3	40 9	Y	36	36 1	-0-
08	1116 X	1048	-0-	-68 B	-0-	1007 3	41 9	Y	37	37 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 #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		3007 X	2781	-0-	-226 B	-0-	2373	3	408	9	Y	371	371	1	-0-
04		2910 X	2405	-0-	-505 B	-0-	2042	3	363	9	Y	330	330	1	-0-
05		2945 X	2500	-0-	-445 B	-0-	2131	3	369	9	Y	335	335	1	-0-
06		2850 X	2381	-0-	-469 B	-0-	2037	3	344	9	Y	313	313	1	-0-
07		2945 X	2476	-0-	-469 B	-0-	2131	3	345	9	Y	314	314	1	-0-
08		2790 X	2422	-0-	-368 B	-0-	2077	3	345	9	Y	314	314	1	-0-

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642															
03		8618 X	8488	-0-	-130 B	-0-	284	1	6762	3	Y	1311	1311	1	-0-
04		8730 X	7757	-0-	-973 B	-0-	1442	9	257	1	Y	1077	1077	1	-0-
05		9021 X	8166	-0-	-855 B	-0-	1185	9	290	1	Y	1150	1150	1	-0-
06		8730 X	7745	-0-	-985 B	-0-	1265	9	213	1	Y	1050	1050	1	-0-
07		8742 X	7716	-0-	-1026 B	-0-	1155	9	208	1	Y	1015	1015	1	-0-
08		8494 X	7637	-0-	-857 B	-0-	1117	9	197	1	Y	1004	1004	1	-0-
							197	1	6336	3	Y				
							1104	9							

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402															
03		2686 X	2686	-0-	-0- B	-0-	2639	3	47	9	Y	43	43	1	-0-
04		2550 X	2439	-0-	-111 B	-0-	2400	3	39	9	Y	35	35	1	-0-
05		2604 X	2521	-0-	-83 B	-0-	2481	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
06		2610 X	2371	-0-	-239 B	-0-	2339	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
07		2511 N	2423	-0-	-88 B	-0-	2394	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
08		2511 N	2286	-0-	-225 B	-0-	2256	3	30	9	Y	27	27	1	-0-

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942															
03		3627 X	2229	-0-	-1398 B	-0-	2067	3	162	9	Y	147	147	1	-0-
04		3510 X	2646	-0-	-864 B	-0-	2361	3	285	9	Y	259	259	1	-0-
05		3038 X	2383	-0-	-655 B	-0-	2233	3	150	9	Y	136	136	1	-0-
06		2430 X	1747	-0-	-683 B	-0-	1595	3	152	9	Y	138	138	1	-0-
07		2766 X	2766	-0-	-0- B	-0-	2670	3	96	9	Y	87	87	1	-0-
*08		2990 X	2990	-0-	-0- B	-0-	2877	3	113	9	Y	103	103	1	-0-

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350															
03		9083 X	7666	-0-	-1417 B	-0-	6666	3	1000	9	Y	909	909	1	-0-
04		7890 X	7252	-0-	-638 B	-0-	6329	3	923	9	Y	839	839	1	-0-
05		8153 X	7220	-0-	-933 B	-0-	6296	3	924	9	Y	840	840	1	-0-
06		7890 X	6830	-0-	-1060 B	-0-	5975	3	855	9	Y	777	777	1	-0-
07		7657 X	7163	-0-	-494 B	-0-	6306	3	857	9	Y	779	779	1	-0-
08		7657 X	7063	-0-	-594 B	-0-	6194	3	869	9	Y	790	790	1	-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212															
03		7657 X	6436	-0-	-1221 B	-0-	4996	3	1440	9	Y	1309	1309	1	-0-
04		7980 X	4761	-0-	-3219 B	-0-	3632	3	1129	9	Y	1026	1026	1	-0-
05		8246 X	5097	-0-	-3149 B	-0-	3940	3	1157	9	Y	1052	1052	1	-0-
06		7980 X	6185	-0-	-1795 B	-0-	4846	3	1339	9	Y	1217	1217	1	-0-
07		6448 X	5866	-0-	-582 B	-0-	4614	3	1252	9	Y	1138	1138	1	-0-
08		6448 X	5516	-0-	-932 B	-0-	4303	3	1213	9	Y	1103	1103	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		1674 N	1579	-0-	-95 B	-0-	1488 3	91 9	Y	83	83 1	-0-
04		1710 N	1693	-0-	-17 B	-0-	1597 3	96 9	Y	87	87 1	-0-
05		1798 N	1408	-0-	-390 B	-0-	1330 3	78 9	Y	71	71 1	-0-
06		1530 N	1147	-0-	-383 B	-0-	1051 3	96 9	Y	87	87 1	-0-
07		1736 N	984	-0-	-752 B	-0-	929 3	55 9	Y	50	50 1	-0-
08		1395 N	521	-0-	-874 B	-0-	486 3	35 9	Y	32	32 1	-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222												
03		3255 X	3216	-0-	-39 B	-0-	3049 3	167 9	Y	152	152 1	-0-
04		3120 X	2912	-0-	-208 B	-0-	2762 3	150 9	Y	136	136 1	-0-
05		3146 X	3146	-0-	-0 B	-0-	2988 3	158 9	Y	144	144 1	-0-
06		3120 X	2898	-0-	-222 B	-0-	2757 3	141 9	Y	128	128 1	-0-
07		3224 X	2975	-0-	-249 B	-0-	2833 3	142 9	Y	129	129 1	-0-
08		3224 X	2940	-0-	-284 B	-0-	2794 3	146 9	Y	133	133 1	-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232												
03		12059 X	7475	-0-	-4584 B	-0-	5460 3	2015 9	Y	1832	1832 1	-0-
04		11670 X	5793	-0-	-5877 B	-0-	4169 3	1624 9	Y	1476	1476 1	-0-
05		12059 X	5211	-0-	-6848 B	-0-	3766 3	1445 9	Y	1314	1314 1	-0-
06		9900 X	5914	-0-	-3986 B	-0-	4462 3	1452 9	Y	1320	1320 1	-0-
07		9300 X	5293	-0-	-4007 B	-0-	3986 3	1307 9	Y	1188	1188 1	-0-
08		7471 X	4766	-0-	-2705 B	-0-	3534 3	1232 9	Y	1120	1120 1	-0-

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062												
03		8060 X	6279	-0-	-1781 B	-0-	5835 3	444 9	Y	404	404 1	-0-
04		7800 X	6213	-0-	-1587 B	-0-	5776 3	437 9	Y	397	397 1	-0-
05		6882 X	6390	-0-	-492 B	-0-	5986 3	404 9	Y	367	367 1	-0-
06		6600 X	5433	-0-	-1167 B	-0-	5063 3	370 9	Y	336	336 1	-0-
07		6820 X	5114	-0-	-1706 B	-0-	4804 3	310 9	Y	282	282 1	-0-
08		6417 X	5380	-0-	-1037 B	-0-	5033 3	347 9	Y	315	315 1	-0-

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783												
03		4774 X	3905	-0-	-869 B	-0-	3652 3	253 9	N	230	230 1	-0-
04		4380 X	4164	-0-	-216 B	-0-	3918 3	246 9	N	224	224 1	-0-
05		4402 X	3961	-0-	-441 B	-0-	3732 3	229 9	N	208	208 1	-0-
06		4260 X	3899	-0-	-361 B	-0-	3687 3	212 9	N	193	193 1	-0-
07		4402 X	3808	-0-	-594 B	-0-	3604 3	204 9	N	185	185 1	-0-
08		4309 X	3344	-0-	-965 B	-0-	3164 3	180 9	N	164	164 1	-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912												
03		2728 X	2573	-0-	-155 B	-0-	88 1	2101 3	Y	349	349 1	-0-
							384 9					
04		2790 X	2409	-0-	-381 B	-0-	81 1	1996 3	Y	302	302 1	-0-
							332 9					
*05		2883 X	2326	-0-	-557 B	-0-	84 1	1908 3	Y	304	304 1	-0-
							334 9					
*06		2790 X	2215	-0-	-575 B	-0-	61 1	1831 3	Y	294	294 1	-0-
							323 9					
*07		2635 X	2201	-0-	-434 B	-0-	60 1	1851 3	Y	264	264 1	-0-
							290 9					
08		2573 X	2167	-0-	-406 B	-0-	57 1	1827 3	Y	257	257 1	-0-
							283 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
BOLDT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266960		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13620 - 18872	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
03	5947 X	5947	-0-	-0- B	-0-	201 1	4793 3	Y	866	866 1	-0-
						953 9					
04	5640 X	5626	-0-	-14 B	-0-	185 1	4553 3	Y	807	807 1	-0-
						888 9					
05	5828 X	5732	-0-	-96 B	-0-	203 1	4615 3	Y	831	831 1	-0-
						914 9					
06	5760 X	5350	-0-	-410 B	-0-	147 1	4390 3	Y	739	739 1	-0-
						813 9					
07	5952 X	5363	-0-	-589 B	-0-	144 1	4427 3	Y	720	720 1	-0-
						792 9					
08	5952 X	5262	-0-	-690 B	-0-	135 1	4337 3	Y	718	718 1	-0-
						790 9					

MYRA KELLEY 06		WELL #: 01H		RRCID -> 267658		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 14090		PERF.14443 - 19745	
03	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	987 3	18 9	Y	16	16 1	-0-
04	1050 N	961	-0-	-89 B	-0-	939 3	22 9	Y	20	20 1	-0-
05	1023 N	899	-0-	-124 B	-0-	895 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
06	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1022 3	17 9	Y	15	15 1	-0-
07	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1062 3	17 9	Y	15	15 1	-0-
08	899 N	884	-0-	-15 B	-0-	875 3	9 9	Y	8	8 1	-0-

FRANCIS WILSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267659		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 13835		PERF.14055 - 18900	
03	2356 X	2018	-0-	-338 B	-0-	1927 3	91 9	Y	83	83 1	-0-
*04	2280 X	2058	-0-	-222 B	-0-	1934 3	124 9	Y	113	113 1	-0-
*05	2356 X	2018	-0-	-338 B	-0-	1931 3	87 9	Y	79	79 1	-0-
06	2130 X	1888	-0-	-242 B	-0-	1824 3	64 9	Y	58	58 1	-0-
07	2232 N	1922	-0-	-310 B	-0-	1857 3	65 9	Y	59	59 1	-0-
08	2170 N	1864	-0-	-306 B	-0-	1803 3	61 9	Y	55	55 1	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267697		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 13461		PERF.13480 - 17783	
03	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	25 1	749 3	Y	164	164 1	-0-
						180 9					
04	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	24 1	709 3	Y	140	140 1	-0-
						154 9					
05	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	30 1	838 3	Y	147	147 1	-0-
						162 9					
06	930 N	791	-0-	-139 B	-0-	26 1	644 3	Y	110	110 1	-0-
						121 9					
07	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	42 1	797 3	Y	127	127 1	-0-
						140 9					
08	1023 N	720	-0-	-303 B	-0-	30 1	585 3	Y	95	95 1	-0-
						105 9					

KLEINE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267704		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 13576		PERF.13732 - 17789	
03	279 X	188	-0-	-91 B	-0-	151 3	37 9	Y	34	34 1	-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270 B	-0-			Y	-0-	-0- 1	-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-			Y	-0-	-0- 1	-0-
06	270 X	137	-0-	-133 B	-0-	122 3	15 9	Y	14	14 1	-0-
07	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	174 3	39 9	Y	35	35 1	-0-
*08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	158 3	32 9	Y	29	29 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									
ROBERT GRUNDER 01		WELL #:	01H	RRCID ->	267709	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL	DEPTH	13899	PERF.14330	- 19652
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
03		3472 X	3188	-0-	-284 B	-0-	3090 3	98 9	Y	89	89 1	-0-
04		3210 X	3081	-0-	-129 B	-0-	2972 3	109 9	Y	99	99 1	-0-
05		3317 X	3072	-0-	-245 B	-0-	2948 3	124 9	Y	113	113 1	-0-
06		3150 X	2938	-0-	-212 B	-0-	2836 3	102 9	Y	93	93 1	-0-
07		3193 X	2785	-0-	-408 B	-0-	2690 3	95 9	Y	86	86 1	-0-
08		3193 X	2735	-0-	-458 B	-0-	2627 3	108 9	Y	98	98 1	-0-

RIEDEL 02		WELL #:	01H	RRCID ->	267713	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL	DEPTH	13673	PERF.13555	- 17902
03		2449 N	1048	-0-	-1401 B	-0-	909 3	139 9	Y	126	126 1	-0-
04		1620 N	945	-0-	-675 B	-0-	806 3	139 9	Y	126	126 1	-0-
05		1395 N	750	-0-	-645 B	-0-	638 3	112 9	Y	102	102 1	-0-
06		1020 N	779	-0-	-241 B	-0-	679 3	100 9	Y	91	91 1	-0-
07		992 N	860	-0-	-132 B	-0-	738 3	122 9	Y	111	111 1	-0-
08		744 N	640	-0-	-104 B	-0-	541 3	99 9	Y	90	90 1	-0-

JAMES GANO 01		WELL #:	01H	RRCID ->	267752	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL	DEPTH	13563	PERF.14550	- 17632
03		2542 X	1681	-0-	-861 B	-0-	1309 3	372 9	Y	338	338 1	-0-
04		2280 X	1759	-0-	-521 B	-0-	1381 3	378 9	Y	344	344 1	-0-
05		2108 X	1654	-0-	-454 B	-0-	1292 3	362 9	Y	329	329 1	-0-
06		1830 X	1459	-0-	-371 B	-0-	1136 3	323 9	Y	294	294 1	-0-
07		1829 N	1555	-0-	-274 B	-0-	1233 3	322 9	Y	293	293 1	-0-
08		1643 N	1040	-0-	-603 B	-0-	777 3	263 9	Y	239	239 1	-0-

KOOPMAN 01		WELL #:	01H	RRCID ->	267753	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL	DEPTH	13453	PERF.13680	- 19775
03		12734 X	12734	-0-	-0- B	-0-	10033 3	2701 9	Y	2455	2455 1	-0-
04		9928 X	9928	-0-	-0- B	-0-	7803 3	2125 9	Y	1932	1932 1	-0-
05		9861 X	9861	-0-	-0- B	-0-	7686 3	2175 9	Y	1977	1977 1	-0-
06		9965 X	9965	-0-	-0- B	-0-	7834 3	2131 9	Y	1937	1937 1	-0-
07		7623 X	7623	-0-	-0- B	-0-	5914 3	1709 9	Y	1554	1554 1	-0-
*08		6132 X	6132	-0-	-0- B	-0-	4775 3	1357 9	Y	1234	1234 1	-0-

J. B. DUDERSTADT 01		WELL #:	01H	RRCID ->	267759	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL	DEPTH	13670	PERF.13744	- 17951
03		2664 X	2664	-0-	-0- B	-0-	2552 3	112 9	Y	102	102 1	-0-
04		2845 X	2845	-0-	-0- B	-0-	2714 3	131 9	Y	119	119 1	-0-
05		2387 X	1585	-0-	-802 B	-0-	1555 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
06		2726 X	2726	-0-	-0- B	-0-	2649 3	77 9	Y	70	70 1	-0-
07		2945 N	2109	-0-	-836 B	-0-	2053 3	56 9	Y	51	51 1	-0-
*08		2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2576 3	56 9	Y	51	51 1	-0-

WILD 01		WELL #:	01H	RRCID ->	267976	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL	DEPTH	13958	PERF.14220	- 18672
03		3379 X	2200	-0-	-1179 B	-0-	2132 3	68 9	Y	62	62 1	-0-
04		3270 X	2141	-0-	-1129 B	-0-	2079 3	62 9	Y	56	56 1	-0-
05		3379 X	2166	-0-	-1213 B	-0-	2081 3	85 9	Y	77	77 1	-0-
06		2370 X	2009	-0-	-361 B	-0-	1933 3	76 9	Y	69	69 1	-0-
07		2449 X	2007	-0-	-442 B	-0-	1928 3	79 9	Y	72	72 1	-0-
08		2201 X	1952	-0-	-249 B	-0-	1880 3	72 9	Y	65	65 1	-0-

COLLIER 01		WELL #:	01H	RRCID ->	268181	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL	DEPTH	13894	PERF.13950	- 19512
03		4371 X	3936	-0-	-435 B	-0-	3791 3	145 9	N	132	132 1	-0-
04		4140 X	3689	-0-	-451 B	-0-	3558 3	131 9	N	119	119 1	-0-
05		4278 X	3659	-0-	-619 B	-0-	3531 3	128 9	N	116	116 1	-0-
06		4140 X	3266	-0-	-874 B	-0-	3153 3	113 9	N	103	103 1	-0-
07		3937 X	3431	-0-	-506 B	-0-	3314 3	117 9	N	106	106 1	-0-
08		3937 X	3231	-0-	-706 B	-0-	3123 3	108 9	N	98	98 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903														
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	
03	3441 X	3261	-0-	-180 B	-0-	3216	3	45	9	Y	41	41	1	-0-
04	3900 X	3747	-0-	-153 B	-0-	3718	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
05	4030 X	3154	-0-	-876 B	-0-	3120	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
06	3900 X	2810	-0-	-1090 B	-0-	2789	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
07	3875 X	3103	-0-	-772 B	-0-	3071	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
08	3875 X	2980	-0-	-895 B	-0-	2958	3	22	9	Y	20	20	1	-0-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662														
03	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1322	3	9	4	N	45	182	1	81
04	1710 N	1446	-0-	-264 B	-0-	1414	3	6	4	N	24			105
05	1612 N	1293	-0-	-319 B	-0-	1256	3	8	4	N	26			131
06	1350 N	1315	-0-	-35 B	-0-	1268	3	5	4	N	38			169
07	1488 N	1266	-0-	-222 B	-0-	1231	3	5	4	N	27			196
08	1302 N	1152	-0-	-150 B	-0-	1089	3	9	4	N	49	183	1	62

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912														
03	1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	1915	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
04	2100 N	1768	-0-	-332 B	-0-	1736	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
05	1860 N	1502	-0-	-358 B	-0-	1474	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
06	1890 N	1630	-0-	-260 B	-0-	1606	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
07	1829 N	1706	-0-	-123 B	-0-	1671	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
*08	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1591	3	23	9	Y	21	21	1	-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301														
03	4278 X	4168	-0-	-110 B	-0-	100	1	3047	3	Y	928	928	1	-0-
04	3871 X	3871	-0-	-0- B	-0-	1021	9	2873	3	Y	817	817	1	-0-
05	3751 X	3705	-0-	-46 B	-0-	899	9	2771	3	Y	760	760	1	-0-
06	4020 X	3236	-0-	-784 B	-0-	98	1	2573	3	Y	509	509	1	-0-
07	4154 X	3402	-0-	-752 B	-0-	836	9	2699	3	Y	510	510	1	-0-
08	4154 X	3294	-0-	-860 B	-0-	103	1	2616	3	Y	494	494	1	-0-

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271														
03	9052 X	7904	-0-	-1148 B	-0-	400	1	5907	3	Y	1452	1452	1	-0-
04	8700 X	1367	-0-	-7333 B	-0-	1597	9	1010	3	Y	259	259	1	-0-
05	8711 X	-0-	-0-	-8711 B	-0-	72	1			Y	-0-			-0-
06	8430 X	-0-	-0-	-8430 B	-0-	285	9			Y	-0-			-0-
07	8711 X	-0-	-0-	-8711 B	-0-					Y	-0-			-0-
08	7905 X	-0-	-0-	-7905 B	-0-					Y	-0-			-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	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
03	4340 X	3563	-0-	-777 B	-0-	168 1	2473 3	Y	838	838 1	-0-
04	3720 X	3225	-0-	-495 B	-0-	922 9	161 1	2253 3	Y	737 1	-0-
05	3658 X	3301	-0-	-357 B	-0-	811 9	170 1	2234 3	Y	815 1	-0-
06	3450 X	3313	-0-	-137 B	-0-	897 9	168 1	2254 3	Y	810 1	-0-
07	3565 X	3243	-0-	-322 B	-0-	891 9	153 1	2204 3	Y	805 1	-0-
08	3565 X	2561	-0-	-1004 B	-0-	641 9	125 1	1795 3	Y	583 1	-0-

AFFLERBACH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 13584		PERF.13750 - 19311	
03	5146 X	4704	-0-	-442 B	-0-	4123 3	581 9	Y	528	528 1	-0-
04	4920 X	4443	-0-	-477 B	-0-	3926 3	517 9	Y	470	470 1	-0-
05	4836 X	4487	-0-	-349 B	-0-	3958 3	529 9	Y	481	481 1	-0-
06	4560 X	4194	-0-	-366 B	-0-	3818 3	376 9	Y	342	342 1	-0-
07	4712 X	3490	-0-	-1222 B	-0-	3181 3	309 9	Y	281	281 1	-0-
08	4712 X	3510	-0-	-1202 B	-0-	3138 3	372 9	Y	338	338 1	-0-

GARVEL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13760 - 19081	
03	6231 X	5513	-0-	-718 B	-0-	4205 3	1308 9	Y	1189	1189 1	-0-
04	5910 X	5298	-0-	-612 B	-0-	4091 3	1207 9	Y	1097	1097 1	-0-
05	6107 X	5688	-0-	-419 B	-0-	4433 3	1255 9	Y	1141	1141 1	-0-
06	5910 X	5122	-0-	-788 B	-0-	4073 3	1049 9	Y	954	954 1	-0-
07	5797 X	5156	-0-	-641 B	-0-	4089 3	1067 9	Y	970	970 1	-0-
08	5673 X	4999	-0-	-674 B	-0-	3939 3	1060 9	Y	964	964 1	-0-

BRUNS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13352		PERF.13480 - 18181	
03	7905 X	7506	-0-	-399 B	-0-	387 1	5708 3	Y	1283	1283 1	-0-
04	7590 X	5089	-0-	-2501 B	-0-	1411 9	275 1	3843 3	Y	883 1	-0-
05	7595 X	6350	-0-	-1245 B	-0-	971 9	360 1	4722 3	Y	1153 1	-0-
06	8602 X	8602	-0-	-0- B	-0-	1268 9	475 1	6357 3	Y	1609 1	-0-
07	8767 X	8767	-0-	-0- B	-0-	1770 9	453 1	6525 3	Y	1626 1	-0-
*08	8044 X	8044	-0-	-0- B	-0-	1789 9	420 1	6051 3	Y	1430 1	-0-
						1573 9					

JO ANN MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962 - 18002	
03	3410 X	3315	-0-	-95 B	-0-	3262 3	53 9	Y	48	48 1	-0-
04	3120 X	2937	-0-	-183 B	-0-	2912 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
05	3162 X	2981	-0-	-181 B	-0-	2951 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
06	3210 X	2804	-0-	-406 B	-0-	2764 3	40 9	Y	36	36 1	-0-
07	3317 X	2749	-0-	-568 B	-0-	2728 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
08	3317 X	2742	-0-	-575 B	-0-	2721 3	21 9	Y	19	19 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		7471 X	6606	-0-	-865 B	-0-	4999	3	1607	9	Y	1461	1461	1		-0-
04		7020 X	6316	-0-	-704 B	-0-	4792	3	1524	9	Y	1385	1385	1		-0-
05		7254 X	6400	-0-	-854 B	-0-	4897	3	1503	9	Y	1366	1366	1		-0-
06		7020 X	5717	-0-	-1303 B	-0-	4374	3	1343	9	Y	1221	1221	1		-0-
07		6820 X	5824	-0-	-996 B	-0-	4464	3	1360	9	Y	1236	1236	1		-0-
08		6603 X	5722	-0-	-881 B	-0-	4346	3	1376	9	Y	1251	1251	1		-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901																
03		11687 X	10397	-0-	-1290 B	-0-	608	1	7828	3	Y	1783	1783	1		-0-
							1961	9								
04		11250 X	10030	-0-	-1220 B	-0-	603	1	7566	3	Y	1692	1692	1		-0-
							1861	9								
05		11160 X	10353	-0-	-807 B	-0-	702	1	7750	3	Y	1728	1728	1		-0-
							1901	9								
06		10350 X	9834	-0-	-516 B	-0-	677	1	7433	3	Y	1567	1567	1		-0-
							1724	9								
07		10695 X	7918	-0-	-2777 B	-0-	551	1	5929	3	Y	1307	1307	1		-0-
							1438	9								
08		10385 X	8168	-0-	-2217 B	-0-	531	1	5744	3	Y	1721	1721	1		-0-
							1893	9								

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821																
03		7967 X	6860	-0-	-1107 B	-0-	6116	3	744	9	Y	676	676	1		-0-
04		7650 X	7005	-0-	-645 B	-0-	6293	3	712	9	Y	647	647	1		-0-
05		7533 X	5055	-0-	-2478 B	-0-	4537	3	518	9	Y	471	471	1		-0-
06		7300 X	7300	-0-	-0- B	-0-	6623	3	677	9	Y	615	615	1		-0-
07		7254 X	6587	-0-	-667 B	-0-	5918	3	669	9	Y	608	608	1		-0-
08		7254 X	6407	-0-	-847 B	-0-	5760	3	647	9	Y	588	588	1		-0-

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971																
03		8618 X	8201	-0-	-417 B	-0-	6258	3	1943	9	Y	1766	1766	1		-0-
04		8190 X	7856	-0-	-334 B	-0-	6022	3	1834	9	Y	1667	1667	1		-0-
05		9114 X	8187	-0-	-927 B	-0-	6361	3	1826	9	Y	1660	1660	1		-0-
06		8820 X	7411	-0-	-1409 B	-0-	5770	3	1641	9	Y	1492	1492	1		-0-
07		9114 X	7672	-0-	-1442 B	-0-	5967	3	1705	9	Y	1550	1550	1		-0-
08		8215 X	7439	-0-	-776 B	-0-	5732	3	1707	9	Y	1552	1552	1		-0-

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742																
03		8091 X	7192	-0-	-899 B	-0-	6757	3	435	9	Y	395	395	1		-0-
04		7410 X	7136	-0-	-274 B	-0-	6710	3	426	9	Y	387	387	1		-0-
05		7502 X	7265	-0-	-237 B	-0-	6851	3	414	9	Y	376	376	1		-0-
06		7260 X	6561	-0-	-699 B	-0-	6207	3	354	9	Y	322	322	1		-0-
07		7502 X	6706	-0-	-796 B	-0-	6353	3	353	9	Y	321	321	1		-0-
08		7378 X	6462	-0-	-916 B	-0-	6118	3	344	9	Y	313	313	1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1904 X	1904	-0-	-0-	B	-0-	1769	3	135	9	Y	123	123	1	-0-	
04	1671 X	1671	-0-	-0-	B	-0-	1553	3	118	9	Y	107	107	1	-0-	
05	1829 X	1803	-0-	-26	B	-0-	1679	3	124	9	Y	113	113	1	-0-	
06	1895 X	1895	-0-	-0-	B	-0-	1773	3	122	9	Y	111	111	1	-0-	
07	1993 N	1993	-0-	-0-	B	-0-	1868	3	125	9	Y	114	114	1	-0-	
*08	1931 N	1931	-0-	-0-	B	-0-	1808	3	123	9	Y	112	112	1	-0-	

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

03	7626 X	7109	-0-	-517	B	-0-	251	1	5975	3	Y	803	803	1	-0-
							883	9							
04	8786 X	8786	-0-	-0-	B	-0-	302	1	7436	3	Y	953	953	1	-0-
							1048	9							
05	7940 X	7940	-0-	-0-	B	-0-	295	1	6704	3	Y	855	855	1	-0-
							941	9							
06	7104 X	7104	-0-	-0-	B	-0-	204	1	6106	3	Y	722	722	1	-0-
							794	9							
07	9083 X	7026	-0-	-2057	B	-0-	196	1	6029	3	Y	728	728	1	-0-
							801	9							
08	9083 X	6976	-0-	-2107	B	-0-	185	1	5966	3	Y	750	750	1	-0-
							825	9							

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

03	10912 X	7546	-0-	-3366	B	-0-	6187	3	1359	9	Y	1235	1235	1	-0-
04	10560 X	-0-	-0-	-10560	B	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
05	10912 X	-0-	-0-	-10912	B	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
06	9390 X	-0-	-0-	-9390	B	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
07	9703 X	-0-	-0-	-9703	B	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
08	7533 X	-0-	-0-	-7533	B	-0-					Y	-0-	-0-		-0-

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

03	5549 X	4681	-0-	-868	B	-0-	166	1	3943	3	Y	520	520	1	-0-
							572	9							
04	5130 X	4429	-0-	-701	B	-0-	152	1	3748	3	Y	481	481	1	-0-
							529	9							
05	5301 X	4425	-0-	-876	B	-0-	164	1	3732	3	Y	481	481	1	-0-
							529	9							
06	5130 X	4034	-0-	-1096	B	-0-	115	1	3453	3	Y	424	424	1	-0-
							466	9							
07	5147 X	5147	-0-	-0-	B	-0-	143	1	4411	3	Y	539	539	1	-0-
							593	9							
*08	4798 X	4798	-0-	-0-	B	-0-	128	1	4125	3	Y	495	495	1	-0-
							545	9							

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

03	5611 X	5071	-0-	-540	B	-0-	180	1	4273	3	Y	562	562	1	-0-
							618	9							
04	5726 X	5726	-0-	-0-	B	-0-	202	1	4977	3	Y	497	497	1	-0-
							547	9							
05	5704 X	5182	-0-	-522	B	-0-	200	1	4558	3	Y	385	385	1	-0-
							424	9							
06	5520 X	5310	-0-	-210	B	-0-	159	1	4749	3	Y	365	365	1	-0-
							402	9							
07	5921 X	5153	-0-	-768	B	-0-	150	1	4603	3	Y	364	364	1	-0-
							400	9							
08	5921 X	4935	-0-	-986	B	-0-	138	1	4424	3	Y	339	339	1	-0-
							373	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
TIETZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270914		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13957 - 18781		
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	
03	7192 X	6021	-0-	-1171 B	-0-	5927	3	94 9	Y	85	85 1	-0-
04	6960 X	5605	-0-	-1355 B	-0-	5524	3	81 9	Y	74	74 1	-0-
05	7192 X	5723	-0-	-1469 B	-0-	5646	3	77 9	Y	70	70 1	-0-
06	5910 X	5112	-0-	-798 B	-0-	5048	3	64 9	Y	58	58 1	-0-
07	6107 X	5662	-0-	-445 B	-0-	5594	3	68 9	Y	62	62 1	-0-
08	6014 X	5278	-0-	-736 B	-0-	5215	3	63 9	Y	57	57 1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271293		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13840 - 20071		
03	13516 X	12082	-0-	-1434 B	-0-	706	1	9081 3	Y	2086	2086 1	-0-
04	12690 X	11629	-0-	-1061 B	-0-	2295	9	8754 3	Y	1979	1979 1	-0-
05	12865 X	11862	-0-	-1003 B	-0-	698	1	2177 9		1998	1998 1	-0-
06	11790 X	11229	-0-	-561 B	-0-	803	1	8861 3	Y	1853	1853 1	-0-
07	12090 X	10871	-0-	-1219 B	-0-	2198	9	8424 3	Y	1625	1625 1	-0-
08	12090 X	11179	-0-	-911 B	-0-	767	1	8311 3	Y	1841	1841 1	-0-
						2038	9					
						772	1					
						1788	9					
						775	1					
						2025	9					

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271327		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13602		PERF.13790 - 21771		
03	27652 X	23547	-0-	-4105 B	-0-	1271	1	18759 3	Y	3197	3197 1	-0-
04	26760 X	20353	-0-	-6407 B	-0-	3517	9	16142 3	Y	2779	2779 1	-0-
05	27652 X	19845	-0-	-7807 B	-0-	1154	1	15671 3	Y	2707	2707 1	-0-
06	25830 X	18369	-0-	-7461 B	-0-	3057	9	14448 3	Y	2584	2584 1	-0-
07	24180 X	20803	-0-	-3377 B	-0-	1196	1	16508 3	Y	2862	2862 1	-0-
08	23560 X	16708	-0-	-6852 B	-0-	2978	9	13188 3	Y	2368	2368 1	-0-
						1079	1					
						2842	9					
						1147	1					
						3148	9					
						915	1					
						2605	9					

ZIMMERMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271351		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13920 - 18401		
03	8401 X	7246	-0-	-1155 B	-0-	6956	3	290 9	Y	264	264 1	-0-
04	8280 X	6833	-0-	-1447 B	-0-	6571	3	262 9	Y	238	238 1	-0-
05	8556 X	6912	-0-	-1644 B	-0-	6655	3	257 9	Y	234	234 1	-0-
06	8280 X	6548	-0-	-1732 B	-0-	6314	3	234 9	Y	213	213 1	-0-
07	7750 X	6618	-0-	-1132 B	-0-	6387	3	231 9	Y	210	210 1	-0-
08	7254 X	6532	-0-	-722 B	-0-	6302	3	230 9	Y	209	209 1	-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271406		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13590 - 20871		
03	19034 X	16839	-0-	-2195 B	-0-	907	1	13389 3	Y	2312	2312 1	-0-
04	17820 X	17532	-0-	-288 B	-0-	2543	9	14019 3	Y	2283	2283 1	-0-
05	17732 X	11148	-0-	-6584 B	-0-	1002	1	8763 3	Y	1560	1560 1	-0-
06	16650 X	12078	-0-	-4572 B	-0-	2511	9	9478 3	Y	1720	1720 1	-0-
07	23150 X	23150	-0-	-0- B	-0-	669	1	18869 3	Y	2700	2700 1	-0-
08	18104 X	17055	-0-	-1049 B	-0-	1716	9	13874 3	Y	2016	2016 1	-0-
						708	1					
						1892	9					
						1311	1					
						2970	9					
						963	1					
						2218	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
MATEJEK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271617		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13600 - 18531	
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
03	8618 X	6587	-0-	-2031 B	-0-	60 1	5309 3	Y	1107	1107 1	-0-
						1218 9					
04	9840 X	6228	-0-	-3612 B	-0-	61 1	5021 3	Y	1042	1042 1	-0-
						1146 9					
05	10168 X	6115	-0-	-4053 B	-0-	150 1	4841 3	Y	1022	1022 1	-0-
						1124 9					
06	9840 X	6860	-0-	-2980 B	-0-	208 1	5450 3	Y	1093	1093 1	-0-
						1202 9					
07	7316 X	7159	-0-	-157 B	-0-	234 1	5785 3	Y	1036	1036 1	-0-
						1140 9					
08	6572 X	6391	-0-	-181 B	-0-	210 1	5169 3	Y	920	920 1	-0-
						1012 9					
MATEJEK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271618		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13610 - 18541	
03	10633 X	9725	-0-	-908 B	-0-	89 1	7898 3	Y	1580	1580 1	-0-
						1738 9					
04	9150 X	9030	-0-	-120 B	-0-	89 1	7372 3	Y	1426	1426 1	-0-
						1569 9					
05	13888 X	8889	-0-	-4999 B	-0-	220 1	7096 3	Y	1430	1430 1	-0-
						1573 9					
06	13440 X	9228	-0-	-4212 B	-0-	283 1	7396 3	Y	1408	1408 1	-0-
						1549 9					
07	13888 X	9966	-0-	-3922 B	-0-	328 1	8110 3	Y	1389	1389 1	-0-
						1528 9					
08	9734 X	8792	-0-	-942 B	-0-	291 1	7155 3	Y	1224	1224 1	-0-
						1346 9					
RIEDEL 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271736		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 13643		PERF.13610 - 18441	
03	8804 X	7800	-0-	-1004 B	-0-	7170 3	630 9	Y	573	573 1	-0-
04	8520 X	7403	-0-	-1117 B	-0-	6809 3	594 9	Y	540	540 1	-0-
05	8804 X	7708	-0-	-1096 B	-0-	7123 3	585 9	Y	532	532 1	-0-
06	8250 X	7258	-0-	-992 B	-0-	6743 3	515 9	Y	468	468 1	-0-
07	8525 X	6787	-0-	-1738 B	-0-	6289 3	498 9	Y	453	453 1	-0-
08	7812 X	7498	-0-	-314 B	-0-	6915 3	583 9	Y	530	530 1	-0-
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271737		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13820 - 17621	
03	5332 X	4981	-0-	-351 B	-0-	177 1	4217 3	Y	534	534 1	-0-
						587 9					
04	5010 X	4656	-0-	-354 B	-0-	161 1	3956 3	Y	490	490 1	-0-
						539 9					
05	5115 X	4538	-0-	-577 B	-0-	169 1	3850 3	Y	472	472 1	-0-
						519 9					
06	4830 X	4299	-0-	-531 B	-0-	123 1	3693 3	Y	439	439 1	-0-
						483 9					
07	4991 X	4431	-0-	-560 B	-0-	124 1	3814 3	Y	448	448 1	-0-
						493 9					
08	4991 X	4344	-0-	-647 B	-0-	116 1	3748 3	Y	436	436 1	-0-
						480 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

03		13888 X	13012	-0-	-876 B	-0-	378	1	11499	3	Y	1032	1032	1	-0-
							1135	9							
04		13227 X	13227	-0-	-0- B	-0-	404	1	11759	3	Y	967	967	1	-0-
							1064	9							
05		13237 X	13227	-0-	-10 B	-0-	419	1	11779	3	Y	935	935	1	-0-
							1029	9							
06		12600 X	12424	-0-	-176 B	-0-	446	1	11087	3	Y	810	810	1	-0-
							891	9							
07		13671 X	12763	-0-	-908 B	-0-	592	1	11279	3	Y	811	811	1	-0-
							892	9							
08		13671 X	12503	-0-	-1168 B	-0-	573	1	11070	3	Y	782	782	1	-0-
							860	9							

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491															
03		8277 X	7968	-0-	-309 B	-0-	229	1	6955	3	Y	713	713	1	-0-
							784	9							
04		7830 X	7432	-0-	-398 B	-0-	225	1	6562	3	Y	586	586	1	-0-
							645	9							
05		7781 X	7461	-0-	-320 B	-0-	235	1	6604	3	Y	565	565	1	-0-
							622	9							
06		7710 X	7008	-0-	-702 B	-0-	250	1	6222	3	Y	487	487	1	-0-
							536	9							
07		7967 X	7246	-0-	-721 B	-0-	334	1	6377	3	Y	486	486	1	-0-
							535	9							
08		7967 X	7063	-0-	-904 B	-0-	323	1	6228	3	Y	465	465	1	-0-
							512	9							

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611															
03		10571 X	10218	-0-	-353 B	-0-	360	1	8578	3	Y	1164	1164	1	-0-
							1280	9							
04		10140 X	9562	-0-	-578 B	-0-	330	1	8115	3	Y	1015	1015	1	-0-
							1117	9							
05		10478 X	10056	-0-	-422 B	-0-	373	1	8491	3	Y	1084	1084	1	-0-
							1192	9							
06		10280 X	10280	-0-	-0- B	-0-	297	1	8903	3	Y	982	982	1	-0-
							1080	9							
07		10230 X	10149	-0-	-81 B	-0-	287	1	8838	3	Y	931	931	1	-0-
							1024	9							
08		10230 X	10188	-0-	-42 B	-0-	274	1	8816	3	Y	998	998	1	-0-
							1098	9							

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281															
03		7068 X	6540	-0-	-528 B	-0-	153	1	4663	3	Y	1567	1567	1	-0-
							1724	9							
04		6600 X	6365	-0-	-235 B	-0-	155	1	4502	3	Y	1553	1553	1	-0-
							1708	9							
05		6820 X	4334	-0-	-2486 B	-0-	104	1	2941	3	Y	1172	1172	1	-0-
							1289	9							
06		6330 X	-0-	-0-	-6330 B	-0-					Y	-0-			-0-
07		7489 X	7489	-0-	-0- B	-0-	328	1	6248	3	Y	830	830	1	-0-
							913	9							
*08		8974 X	8974	-0-	-0- B	-0-	386	1	7446	3	Y	1038	1038	1	-0-
							1142	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	8959 X	7780	-0-	-1179 B	-0-	200	1	6098	3	Y	1347	1347	1	-0-
						1482	9							
04	7740 X	7164	-0-	-576 B	-0-	196	1	5724	3	Y	1131	1131	1	-0-
						1244	9							
05	7719 X	6965	-0-	-754 B	-0-	198	1	5560	3	Y	1097	1097	1	-0-
						1207	9							
06	7530 X	6482	-0-	-1048 B	-0-	210	1	5219	3	Y	957	957	1	-0-
						1053	9							
07	7781 X	6709	-0-	-1072 B	-0-	282	1	5386	3	Y	946	946	1	-0-
						1041	9							
08	7781 X	6098	-0-	-1683 B	-0-	254	1	4903	3	Y	855	855	1	-0-
						941	9							
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211														
03	4238 X	4238	-0-	-0- B	-0-	101	1	3064	3	Y	975	975	1	-0-
						1073	9							
04	3897 X	3897	-0-	-0- B	-0-	103	1	3000	3	Y	722	722	1	-0-
						794	9							
05	3999 X	2103	-0-	-1896 B	-0-	56	1	1575	3	Y	429	429	1	-0-
						472	9							
06	4110 X	-0-	-0-	-4110 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	4247 X	3606	-0-	-641 B	-0-	149	1	2846	3	Y	555	555	1	-0-
						611	9							
*08	4838 X	4838	-0-	-0- B	-0-	202	1	3893	3	Y	675	675	1	-0-
						743	9							
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241														
03	3820 X	3820	-0-	-0- B	-0-	98	1	2972	3	Y	682	682	1	-0-
						750	9							
04	3750 X	3511	-0-	-239 B	-0-	97	1	2825	3	Y	535	535	1	-0-
						589	9							
05	3875 X	3629	-0-	-246 B	-0-	103	1	2903	3	Y	566	566	1	-0-
						623	9							
06	3793 X	3793	-0-	-0- B	-0-	122	1	3034	3	Y	579	579	1	-0-
						637	9							
07	4046 X	4046	-0-	-0- B	-0-	170	1	3245	3	Y	574	574	1	-0-
						631	9							
08	3813 X	3598	-0-	-215 B	-0-	152	1	2945	3	Y	455	455	1	-0-
						501	9							
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161														
03	7285 X	6876	-0-	-409 B	-0-	181	1	5520	3	Y	1068	1068	1	-0-
						1175	9							
04	6870 X	6388	-0-	-482 B	-0-	178	1	5191	3	Y	926	926	1	-0-
						1019	9							
05	7099 X	6577	-0-	-522 B	-0-	190	1	5358	3	Y	935	935	1	-0-
						1029	9							
06	6870 X	5989	-0-	-881 B	-0-	195	1	4858	3	Y	851	851	1	-0-
						936	9							
07	6975 X	6405	-0-	-570 B	-0-	272	1	5188	3	Y	859	859	1	-0-
						945	9							
08	6882 X	6312	-0-	-570 B	-0-	266	1	5142	3	Y	822	822	1	-0-
						904	9							

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 #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241													
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	M	PROD	AMT	CODE		
03		4712 X	4566	-0-	-146 B	-0-	119 1	3634 3	Y	739	739 1		-0-
							813 9						
04		4440 X	4440	-0-	-0- B	-0-	123 1	3571 3	Y	678	678 1		-0-
							746 9						
05		4466 X	4466	-0-	-0- B	-0-	129 1	3621 3	Y	651	651 1		-0-
							716 9						
06		4410 X	4082	-0-	-328 B	-0-	132 1	3283 3	Y	606	606 1		-0-
							667 9						
07		4588 X	4285	-0-	-303 B	-0-	182 1	3480 3	Y	566	566 1		-0-
							623 9						
08		4588 X	4145	-0-	-443 B	-0-	174 1	3364 3	Y	552	552 1		-0-
							607 9						

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141													
03		4309 X	3987	-0-	-322 B	-0-	109 1	3331 3	Y	497	497 1		-0-
							547 9						
04		4170 X	3854	-0-	-316 B	-0-	109 1	3183 3	Y	511	511 1		-0-
							562 9						
05		4154 X	4108	-0-	-46 B	-0-	111 1	3137 3	Y	782	782 1		-0-
							860 9						
06		3900 X	3786	-0-	-114 B	-0-	124 1	3084 3	Y	525	525 1		-0-
							578 9						
07		4104 X	4104	-0-	-0- B	-0-	163 1	3102 3	Y	763	763 1		-0-
							839 9						
08		4123 X	3899	-0-	-224 B	-0-	160 1	3088 3	Y	592	592 1		-0-
							651 9						

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171													
03		4650 X	4035	-0-	-615 B	-0-	111 1	3367 3	Y	506	506 1		-0-
							557 9						
04		4920 X	4326	-0-	-594 B	-0-	128 1	3718 3	Y	436	436 1		-0-
							480 9						
05		5084 X	4428	-0-	-656 B	-0-	136 1	3815 3	Y	434	434 1		-0-
							477 9						
06		4920 X	4667	-0-	-253 B	-0-	163 1	4052 3	Y	411	411 1		-0-
							452 9						
07		4924 X	4924	-0-	-0- B	-0-	209 1	3990 3	Y	659	659 1		-0-
							725 9						
08		4464 X	4251	-0-	-213 B	-0-	178 1	3446 3	Y	570	570 1		-0-
							627 9						

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171													
03		5952 X	5066	-0-	-886 B	-0-	133 1	4043 3	Y	809	809 1		-0-
							890 9						
04		5760 X	5419	-0-	-341 B	-0-	153 1	4455 3	Y	737	737 1		-0-
							811 9						
05		5797 X	5260	-0-	-537 B	-0-	154 1	4325 3	Y	710	710 1		-0-
							781 9						
06		5520 X	4985	-0-	-535 B	-0-	162 1	4034 3	Y	717	717 1		-0-
							789 9						
07		5611 X	5230	-0-	-381 B	-0-	223 1	4255 3	Y	684	684 1		-0-
							752 9						
08		5611 X	5210	-0-	-401 B	-0-	220 1	4254 3	Y	669	669 1		-0-
							736 9						

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 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421															
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	
03		13516 X	8183	-0-	-5333 B	-0-		213 1	6488 3	Y		1347	1347 1		-0-
								1482 9							
04		10170 X	7439	-0-	-2731 B	-0-		197 1	5733 3	Y		1372	1372 1		-0-
								1509 9							
05		10509 X	8104	-0-	-2405 B	-0-		239 1	6715 3	Y		1045	1045 1		-0-
								1150 9							
06		10170 X	9269	-0-	-901 B	-0-		317 1	7892 3	Y		964	964 1		-0-
								1060 9							
07		8886 X	8886	-0-	-0- B	-0-		398 1	7595 3	Y		812	812 1		-0-
								893 9							
*08		8542 X	8542	-0-	-0- B	-0-		378 1	7297 3	Y		788	788 1		-0-
								867 9							

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471															
03		13609 X	9537	-0-	-4072 B	-0-		7631 3	1906 9	Y		1733	1733 1		-0-
								6911 3	1766 9	Y		1605	1605 1		-0-
04		13170 X	8677	-0-	-4493 B	-0-		6736 3	1769 9	Y		1608	1608 1		-0-
								6335 3	1623 9	Y		1475	1475 1		-0-
05		13609 X	8505	-0-	-5104 B	-0-		5834 3	1543 9	Y		1403	1403 1		-0-
								5421 3	1474 9	Y		1340	1340 1		-0-
06		12240 X	7958	-0-	-4282 B	-0-									-0-
07		12648 X	7377	-0-	-5271 B	-0-									-0-
08		9548 X	6895	-0-	-2653 B	-0-									-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511															
03		18414 X	14795	-0-	-3619 B	-0-		12357 3	2438 9	Y		2216	2216 1		-0-
								11420 3	2262 9	Y		2056	2056 1		-0-
04		17820 X	13682	-0-	-4138 B	-0-		11468 3	2259 9	Y		2054	2054 1		-0-
								10696 3	2096 9	Y		1905	1905 1		-0-
05		18414 X	13727	-0-	-4687 B	-0-		10201 3	2115 9	Y		1923	1923 1		-0-
								10056 3	2012 9	Y		1829	1829 1		-0-
06		16320 X	12792	-0-	-3528 B	-0-									-0-
07		15779 X	12316	-0-	-3463 B	-0-									-0-
08		14787 X	12068	-0-	-2719 B	-0-									-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541															
03		9517 X	9041	-0-	-476 B	-0-		325 1	7742 3	Y		885	885 1		-0-
								974 9							
04		9150 X	8605	-0-	-545 B	-0-		300 1	7383 3	Y		838	838 1		-0-
								922 9							
05		9455 X	7528	-0-	-1927 B	-0-		284 1	6467 3	Y		706	706 1		-0-
								777 9							
06		9150 X	8741	-0-	-409 B	-0-		253 1	7572 3	Y		833	833 1		-0-
								916 9							
07		9269 X	8449	-0-	-820 B	-0-		238 1	7332 3	Y		799	799 1		-0-
								879 9							
08		9052 X	8382	-0-	-670 B	-0-		227 1	7294 3	Y		783	783 1		-0-
								861 9							

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341															
03		8215 X	5367	-0-	-2848 B	-0-		145 1	4417 3	Y		732	732 1		-0-
								805 9							
04		7950 X	7476	-0-	-474 B	-0-		215 1	6270 3	Y		901	901 1		-0-
								991 9							
05		8215 X	7174	-0-	-1041 B	-0-		216 1	6065 3	Y		812	812 1		-0-
								893 9							
06		6780 X	5843	-0-	-937 B	-0-		194 1	4824 3	Y		750	750 1		-0-
								825 9							
07		7719 X	5392	-0-	-2327 B	-0-		230 1	4390 3	Y		702	702 1		-0-
								772 9							
08		7719 X	5149	-0-	-2570 B	-0-		217 1	4182 3	Y		682	682 1		-0-
								750 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081														
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

03		12710 X	11481	-0-	-1229 B	-0-	665 1	8554 3	Y	2056	2056	1		-0-
							2262 9							
04		12348 X	12348	-0-	-0- B	-0-	736 1	9232 3	Y	2164	2164	1		-0-
							2380 9							
05		12710 X	11525	-0-	-1185 B	-0-	771 1	8503 3	Y	2046	2046	1		-0-
							2251 9							
06		11400 X	10513	-0-	-887 B	-0-	711 1	7807 3	Y	1814	1814	1		-0-
							1995 9							
07		12772 X	10689	-0-	-2083 B	-0-	735 1	7913 3	Y	1855	1855	1		-0-
							2041 9							
08		12772 X	10733	-0-	-2039 B	-0-	731 1	7906 3	Y	1905	1905	1		-0-
							2096 9							

BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571														
03		17577 X	15015	-0-	-2562 B	-0-	768 1	11336 3	Y	2646	2646	1		-0-
							2911 9							
04		16470 X	14740	-0-	-1730 B	-0-	793 1	11094 3	Y	2594	2594	1		-0-
							2853 9							
05		16647 X	16014	-0-	-633 B	-0-	923 1	12093 3	Y	2725	2725	1		-0-
							2998 9							
06		15510 X	14508	-0-	-1002 B	-0-	822 1	11007 3	Y	2435	2435	1		-0-
							2679 9							
07		16027 X	14296	-0-	-1731 B	-0-	755 1	10870 3	Y	2428	2428	1		-0-
							2671 9							
08		16027 X	11554	-0-	-4473 B	-0-	611 1	8807 3	Y	1942	1942	1		-0-
							2136 9							

BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431														
03		10323 X	8563	-0-	-1760 B	-0-	440 1	6497 3	Y	1478	1478	1		-0-
							1626 9							
04		9420 X	8245	-0-	-1175 B	-0-	446 1	6240 3	Y	1417	1417	1		-0-
							1559 9							
05		9819 X	9819	-0-	-0- B	-0-	567 1	7431 3	Y	1655	1655	1		-0-
							1821 9							
06		8894 X	8894	-0-	-0- B	-0-	508 1	6803 3	Y	1439	1439	1		-0-
							1583 9							
07		8897 X	8707	-0-	-190 B	-0-	464 1	6686 3	Y	1415	1415	1		-0-
							1557 9							
08		9827 X	7755	-0-	-2072 B	-0-	414 1	5969 3	Y	1247	1247	1		-0-
							1372 9							

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291														
03		16709 X	11409	-0-	-5300 B	-0-	586 1	8646 3	Y	1979	1979	1		-0-
							2177 9							
04		16170 X	11538	-0-	-4632 B	-0-	624 1	8729 3	Y	1986	1986	1		-0-
							2185 9							
05		12710 X	12415	-0-	-295 B	-0-	718 1	9410 3	Y	2079	2079	1		-0-
							2287 9							
06		12300 X	11437	-0-	-863 B	-0-	651 1	8715 3	Y	1883	1883	1		-0-
							2071 9							
07		12710 X	11489	-0-	-1221 B	-0-	607 1	8739 3	Y	1948	1948	1		-0-
							2143 9							
08		12400 X	9783	-0-	-2617 B	-0-	520 1	7490 3	Y	1612	1612	1		-0-
							1773 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
WARLING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 275911		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13710 - 19941	
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
03	8285 X	8285	-0-	-0- B	-0-	476 1	6125 3	Y	1531	1531 1	-0-
						1684 9					
04	9559 X	9559	-0-	-0- B	-0-	568 1	7126 3	Y	1695	1695 1	-0-
						1865 9					
05	9277 X	9277	-0-	-0- B	-0-	621 1	6853 3	Y	1639	1639 1	-0-
						1803 9					
06	8521 X	8521	-0-	-0- B	-0-	575 1	6314 3	Y	1484	1484 1	-0-
						1632 9					
07	8480 X	8480	-0-	-0- B	-0-	583 1	6272 3	Y	1477	1477 1	-0-
						1625 9					
*08	8130 X	8130	-0-	-0- B	-0-	559 1	6047 3	Y	1385	1385 1	-0-
						1524 9					

SCHORLEMER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 276089		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13590 - 18401	
03	7750 X	7297	-0-	-453 B	-0-	197 1	5988 3	Y	1011	1011 1	-0-
						1112 9					
04	7966 X	7966	-0-	-0- B	-0-	226 1	6586 3	Y	1049	1049 1	-0-
						1154 9					
05	7998 X	7923	-0-	-75 B	-0-	235 1	6603 3	Y	986	986 1	-0-
						1085 9					
06	7740 X	6276	-0-	-1464 B	-0-	205 1	5091 3	Y	891	891 1	-0-
						980 9					
07	8246 X	6623	-0-	-1623 B	-0-	281 1	5362 3	Y	891	891 1	-0-
						980 9					
08	8246 X	6234	-0-	-2012 B	-0-	261 1	5035 3	Y	853	853 1	-0-
						938 9					

BOLDT 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276228		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13552 - 20001	
03	13888 X	12418	-0-	-1470 B	-0-	435 1	10359 3	Y	1476	1476 1	-0-
						1624 9					
04	12900 X	11605	-0-	-1295 B	-0-	392 1	9654 3	Y	1417	1417 1	-0-
						1559 9					
05	13144 X	11839	-0-	-1305 B	-0-	433 1	9847 3	Y	1417	1417 1	-0-
						1559 9					
06	12660 X	11069	-0-	-1591 B	-0-	311 1	9300 3	Y	1325	1325 1	-0-
						1458 9					
07	12896 X	10941	-0-	-1955 B	-0-	301 1	9251 3	Y	1263	1263 1	-0-
						1389 9					
08	12431 X	10660	-0-	-1771 B	-0-	281 1	9034 3	Y	1223	1223 1	-0-
						1345 9					

BARROW 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276230		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 13754		PERF.13740 - 18422	
03	8990 X	8258	-0-	-732 B	-0-	290 1	6911 3	Y	961	961 1	-0-
						1057 9					
04	9301 X	9301	-0-	-0- B	-0-	321 1	7904 3	Y	978	978 1	-0-
						1076 9					
05	8804 X	4640	-0-	-4164 B	-0-	172 1	3925 3	Y	494	494 1	-0-
						543 9					
06	8665 X	8665	-0-	-0- B	-0-	230 1	6889 3	Y	1405	1405 1	-0-
						1546 9					
07	9610 X	8772	-0-	-838 B	-0-	234 1	7214 3	Y	1204	1204 1	-0-
						1324 9					
08	9610 X	9172	-0-	-438 B	-0-	238 1	7656 3	Y	1162	1162 1	-0-
						1278 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
BOLDT 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276233		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13566		PERF.13640 - 19812	
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
03	16213 X	15199	-0-	-1014 B	-0-	544 1 1704 9	12951 3	Y	1549	1549 1	-0-
04	17820 X	13974	-0-	-3846 B	-0-	482 1 1631 9	11861 3	Y	1483	1483 1	-0-
05	18414 X	16311	-0-	-2103 B	-0-	608 1 1855 9	13848 3	Y	1686	1686 1	-0-
06	17820 X	15430	-0-	-2390 B	-0-	444 1 1687 9	13299 3	Y	1534	1534 1	-0-
07	16709 X	15085	-0-	-1624 B	-0-	425 1 1573 9	13087 3	Y	1430	1430 1	-0-
08	16306 X	14314	-0-	-1992 B	-0-	386 1 1499 9	12429 3	Y	1363	1363 1	-0-
BOLDT 01		WELL #: 04H		RRCID -> 276234		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13710 - 19943	
03	15500 X	11761	-0-	-3739 B	-0-	421 1 1317 9	10023 3	Y	1197	1197 1	-0-
04	13860 X	10881	-0-	-2979 B	-0-	378 1 1199 9	9304 3	Y	1090	1090 1	-0-
05	13826 X	11596	-0-	-2230 B	-0-	433 1 1313 9	9850 3	Y	1194	1194 1	-0-
06	12690 X	10715	-0-	-1975 B	-0-	309 1 1148 9	9258 3	Y	1044	1044 1	-0-
07	12431 X	10418	-0-	-2013 B	-0-	293 1 1109 9	9016 3	Y	1008	1008 1	-0-
08	11749 X	9965	-0-	-1784 B	-0-	268 1 1064 9	8633 3	Y	967	967 1	-0-
BARROW 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276235		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 13822		PERF.13720 - 17302	
03	10013 X	8724	-0-	-1289 B	-0-	303 1 1211 9	7210 3	Y	1101	1101 1	-0-
04	9390 X	8773	-0-	-617 B	-0-	296 1 1199 9	7278 3	Y	1090	1090 1	-0-
05	9424 X	5396	-0-	-4028 B	-0-	195 1 759 9	4442 3	Y	690	690 1	-0-
06	8910 X	8761	-0-	-149 B	-0-	245 1 1195 9	7321 3	Y	1086	1086 1	-0-
07	9053 X	9053	-0-	-0- B	-0-	248 1 1178 9	7627 3	Y	1071	1071 1	-0-
*08	9190 X	9190	-0-	-0- B	-0-	240 1 1217 9	7733 3	Y	1106	1106 1	-0-
BARROW 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276335		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13721		PERF.13800 - 16582	
03	5392 X	5392	-0-	-0- B	-0-	183 1 855 9	4354 3	Y	777	777 1	-0-
04	5401 X	5401	-0-	-0- B	-0-	180 1 798 9	4423 3	Y	725	725 1	-0-
05	5518 X	5445	-0-	-73 B	-0-	198 1 740 9	4507 3	Y	673	673 1	-0-
06	5340 X	4941	-0-	-399 B	-0-	143 1 526 9	4272 3	Y	478	478 1	-0-
07	5580 X	876	-0-	-4704 B	-0-	25 1 94 9	757 3	Y	85	85 1	-0-
08	5580 X	895	-0-	-4685 B	-0-	24 1 85 9	786 3	Y	77	77 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 #:		06H		RRCID -> 276347		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13608		PERF.13540 - 19692	
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		
03	20398 X	16605	-0-	-3793 B	-0-	590 1 1973 9	14042 3	Y	1794	1794 1	-0-		
04	19740 X	15348	-0-	-4392 B	-0-	525 1 1903 9	12920 3	Y	1730	1730 1	-0-		
05	20398 X	17192	-0-	-3206 B	-0-	636 1 2093 9	14463 3	Y	1903	1903 1	-0-		
06	18120 X	16170	-0-	-1950 B	-0-	463 1 1846 9	13861 3	Y	1678	1678 1	-0-		
07	18166 X	15535	-0-	-2631 B	-0-	435 1 1704 9	13396 3	Y	1549	1549 1	-0-		
08	17205 X	14359	-0-	-2846 B	-0-	385 1 1581 9	12393 3	Y	1437	1437 1	-0-		
BOLDT 01		WELL #:		08H		RRCID -> 276348		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13610 - 19942	
03	19003 X	16233	-0-	-2770 B	-0-	569 1 2112 9	13552 3	Y	1920	1920 1	-0-		
04	17700 X	13998	-0-	-3702 B	-0-	471 1 1933 9	11594 3	Y	1757	1757 1	-0-		
05	17918 X	15768	-0-	-2150 B	-0-	572 1 2177 9	13019 3	Y	1979	1979 1	-0-		
06	17340 X	14930	-0-	-2410 B	-0-	419 1 1969 9	12542 3	Y	1790	1790 1	-0-		
07	17918 X	14432	-0-	-3486 B	-0-	397 1 1833 9	12202 3	Y	1666	1666 1	-0-		
08	16244 X	14106	-0-	-2138 B	-0-	371 1 1812 9	11923 3	Y	1647	1647 1	-0-		
WARLING 01		WELL #:		02H		RRCID -> 276392		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13930 - 20132	
03	15810 X	15352	-0-	-458 B	-0-	894 1 2962 9	11496 3	Y	2693	2693 1	-0-		
04	15300 X	13363	-0-	-1937 B	-0-	793 1 2631 9	9939 3	Y	2392	2392 1	-0-		
05	15810 X	12989	-0-	-2821 B	-0-	867 1 2550 9	9572 3	Y	2318	2318 1	-0-		
06	15120 X	12170	-0-	-2950 B	-0-	816 1 2389 9	8965 3	Y	2172	2172 1	-0-		
07	15624 X	12069	-0-	-3555 B	-0-	824 1 2377 9	8868 3	Y	2161	2161 1	-0-		
08	15345 X	11676	-0-	-3669 B	-0-	794 1 2299 9	8583 3	Y	2090	2090 1	-0-		
WARLING 01		WELL #:		03H		RRCID -> 276393		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13780 - 20102	
03	11253 X	8387	-0-	-2866 B	-0-	489 1 1602 9	6296 3	Y	1456	1456 1	-0-		
04	10110 X	8897	-0-	-1213 B	-0-	537 1 1629 9	6731 3	Y	1481	1481 1	-0-		
05	10013 X	8529	-0-	-1484 B	-0-	578 1 1576 9	6375 3	Y	1433	1433 1	-0-		
06	8370 X	7916	-0-	-454 B	-0-	539 1 1460 9	5917 3	Y	1327	1327 1	-0-		
07	9207 X	7788	-0-	-1419 B	-0-	541 1 1427 9	5820 3	Y	1297	1297 1	-0-		
08	9207 X	7565	-0-	-1642 B	-0-	522 1 1404 9	5639 3	Y	1276	1276 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 06/15/2015 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		9269 X	8425	-0-	-844 B	-0-	295 1	7026 3	Y	1004	1004 1			-0-
							1104 9							
04		8670 X	8272	-0-	-398 B	-0-	282 1	6937 3	Y	957	957 1			-0-
							1053 9							
05		8928 X	8096	-0-	-832 B	-0-	300 1	6827 3	Y	881	881 1			-0-
							969 9							
06		8640 X	7336	-0-	-1304 B	-0-	217 1	6496 3	Y	566	566 1			-0-
							623 9							
07		8711 X	5745	-0-	-2966 B	-0-	160 1	4924 3	Y	601	601 1			-0-
							661 9							
08		8556 X	7860	-0-	-696 B	-0-	204 1	6560 3	Y	996	996 1			-0-
							1096 9							

BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921														
03		22320 X	18456	-0-	-3864 B	-0-	643 1	15294 3	Y	2290	2290 1			-0-
							2519 9							
04		20580 X	15526	-0-	-5054 B	-0-	517 1	12723 3	Y	2078	2078 1			-0-
							2286 9							
05		20522 X	17541	-0-	-2981 B	-0-	648 1	14750 3	Y	1948	1948 1			-0-
							2143 9							
06		19080 X	17013	-0-	-2067 B	-0-	487 1	14570 3	Y	1778	1778 1			-0-
							1956 9							
07		19375 X	16250	-0-	-3125 B	-0-	453 1	13954 3	Y	1675	1675 1			-0-
							1843 9							
08		18445 X	15854	-0-	-2591 B	-0-	423 1	13607 3	Y	1658	1658 1			-0-
							1824 9							

RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772														
03		8153 X	7437	-0-	-716 B	-0-	6319 3	1118 9	Y	1016	1016 1			-0-
04		7290 X	6906	-0-	-384 B	-0-	5879 3	1027 9	Y	934	934 1			-0-
05		7533 X	7056	-0-	-477 B	-0-	6046 3	1010 9	Y	918	918 1			-0-
06		7290 X	6680	-0-	-610 B	-0-	5749 3	931 9	Y	846	846 1			-0-
07		7471 X	6199	-0-	-1272 B	-0-	5331 3	868 9	Y	789	789 1			-0-
08		7440 X	5056	-0-	-2384 B	-0-	4318 3	738 9	Y	671	671 1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132														
03		7037 X	6627	-0-	-410 B	-0-	175 1	5338 3	Y	1013	1013 1			-0-
							1114 9							
04		6892 X	6892	-0-	-0- B	-0-	193 1	5625 3	Y	976	976 1			-0-
							1074 9							
05		7037 X	6695	-0-	-342 B	-0-	195 1	5497 3	Y	912	912 1			-0-
							1003 9							
06		6450 X	5982	-0-	-468 B	-0-	198 1	4915 3	Y	790	790 1			-0-
							869 9							
07		7130 X	6136	-0-	-994 B	-0-	261 1	4975 3	Y	818	818 1			-0-
							900 9							
08		7130 X	6133	-0-	-997 B	-0-	258 1	4982 3	Y	812	812 1			-0-
							893 9							

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 #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5761 X	5761	-0-	-0- B	-0-	149	1	4536	3	Y	978	978	1	-0-
						1076	9							
04	4701 X	4701	-0-	-0- B	-0-	125	1	3654	3	Y	838	838	1	-0-
						922	9							
05	4432 X	4432	-0-	-0- B	-0-	123	1	3467	3	Y	765	765	1	-0-
						842	9							
06	4260 X	3865	-0-	-395 B	-0-	122	1	3024	3	Y	654	654	1	-0-
						719	9							
07	4402 X	1731	-0-	-2671 B	-0-	62	1	1181	3	Y	444	444	1	-0-
						488	9							
08	4402 X	4155	-0-	-247 B	-0-	171	1	3303	3	Y	619	619	1	-0-
						681	9							

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

03	9269 X	7916	-0-	-1353 B	-0-	211	1	6418	3	Y	1170	1170	1	-0-
						1287	9							
04	8640 X	8008	-0-	-632 B	-0-	227	1	6616	3	Y	1059	1059	1	-0-
						1165	9							
05	8618 X	7755	-0-	-863 B	-0-	229	1	6441	3	Y	986	986	1	-0-
						1085	9							
06	7650 X	7061	-0-	-589 B	-0-	236	1	5876	3	Y	863	863	1	-0-
						949	9							
07	8277 X	7452	-0-	-825 B	-0-	325	1	6196	3	Y	846	846	1	-0-
						931	9							
08	8277 X	7417	-0-	-860 B	-0-	317	1	6113	3	Y	897	897	1	-0-
						987	9							

HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

03	16802 X	15145	-0-	-1657 B	-0-	11952	3	3193	9	Y	2903	2903	1	-0-
04	16260 X	14845	-0-	-1415 B	-0-	11792	3	3053	9	Y	2775	2774	1	-0-
05	16058 X	14516	-0-	-1542 B	-0-	11523	3	2993	9	Y	2721	2721	1	-0-
06	15390 X	13394	-0-	-1996 B	-0-	10626	3	2768	9	Y	2516	2516	1	-0-
07	15903 X	14030	-0-	-1873 B	-0-	11192	3	2838	9	Y	2580	2580	1	-0-
08	15345 X	13569	-0-	-1776 B	-0-	10773	3	2796	9	Y	2542	2542	1	-0-

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842

03	10230 X	9281	-0-	-949 B	-0-	502	1	7409	3	Y	1245	1245	1	-0-
						1370	9							
04	9810 X	8746	-0-	-1064 B	-0-	498	1	6969	3	Y	1163	1163	1	-0-
						1279	9							
05	9579 X	8480	-0-	-1099 B	-0-	509	1	6667	3	Y	1185	1185	1	-0-
						1304	9							
06	9712 X	9712	-0-	-0- B	-0-	579	1	7757	3	Y	1251	1251	1	-0-
						1376	9							
07	9517 X	8945	-0-	-572 B	-0-	504	1	7253	3	Y	1080	1080	1	-0-
						1188	9							
08	9269 X	6717	-0-	-2552 B	-0-	377	1	5431	3	Y	826	826	1	-0-
						909	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
RESSMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277497		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 13637		PERF.13810 - 18942	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03	8804 X	7339	-0-	-1465 B	-0-	400	1	Y	942	942	-0-
						1036	9				
04	8400 X	6419	-0-	-1981 B	-0-	368	1	Y	820	820	-0-
						902	9				
05	7843 X	7514	-0-	-329 B	-0-	457	1	Y	973	973	-0-
						1070	9				
06	7410 X	7314	-0-	-96 B	-0-	440	1	Y	895	895	-0-
						985	9				
07	7657 X	7256	-0-	-401 B	-0-	409	1	Y	874	874	-0-
						961	9				
08	7502 X	6611	-0-	-891 B	-0-	374	1	Y	769	769	-0-
						846	9				

RESSMAN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 277498		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13607		PERF.13590 - 18972	
03	9796 X	8549	-0-	-1247 B	-0-	455	1	Y	1249	1249	-0-
						1374	9				
04	9480 X	8201	-0-	-1279 B	-0-	457	1	Y	1232	1232	-0-
						1355	9				
05	9641 X	8492	-0-	-1149 B	-0-	509	1	Y	1197	1197	-0-
						1317	9				
06	8437 X	8437	-0-	-0- B	-0-	505	1	Y	1062	1062	-0-
						1168	9				
07	8556 X	8033	-0-	-523 B	-0-	448	1	Y	1031	1031	-0-
						1134	9				
08	8556 X	6734	-0-	-1822 B	-0-	374	1	Y	886	886	-0-
						975	9				

RESSMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 277502		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13517 - 18533	
03	6696 X	6099	-0-	-597 B	-0-	327	1	Y	859	859	-0-
						945	9				
04	6360 X	5727	-0-	-633 B	-0-	323	1	Y	800	800	-0-
						880	9				
05	6262 X	5905	-0-	-357 B	-0-	353	1	Y	847	847	-0-
						932	9				
06	6060 X	5631	-0-	-429 B	-0-	332	1	Y	778	778	-0-
						856	9				
07	6262 X	5330	-0-	-932 B	-0-	293	1	Y	741	741	-0-
						815	9				
08	6107 X	4548	-0-	-1559 B	-0-	248	1	Y	660	660	-0-
						726	9				

RESSMAN 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277510		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13920 - 21102	
03	18786 X	15033	-0-	-3753 B	-0-	12858	3	Y	1977	1977	-0-
						14869	3	Y	2284	2284	-0-
04	17381 X	17381	-0-	-0- B	-0-	16258	3	Y	2282	2282	-0-
						12931	3	Y	1906	1906	-0-
05	19375 X	18768	-0-	-607 B	-0-	12932	3	Y	1945	1945	-0-
						11212	3	Y	1648	1648	-0-
06	18750 X	15028	-0-	-3722 B	-0-	12931	3	Y	1906	1906	-0-
						12932	3	Y	1945	1945	-0-
07	19375 X	15072	-0-	-4303 B	-0-	12932	3	Y	1945	1945	-0-
						11212	3	Y	1648	1648	-0-
08	18755 X	13025	-0-	-5730 B	-0-	11212	3	Y	1648	1648	-0-

RESSMAN 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277511		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13830 - 21092	
03	18104 X	11151	-0-	-6953 B	-0-	9418	3	Y	1575	1575	-0-
						10536	3	Y	1742	1742	-0-
04	16620 X	12452	-0-	-4168 B	-0-	10495	3	Y	1677	1677	-0-
						10083	3	Y	1572	1572	-0-
05	17174 X	12340	-0-	-4834 B	-0-	9809	3	Y	1540	1540	-0-
						8145	3	Y	1277	1277	-0-
06	16620 X	11812	-0-	-4808 B	-0-	10083	3	Y	1572	1572	-0-
						9809	3	Y	1540	1540	-0-
07	15903 X	11503	-0-	-4400 B	-0-	9809	3	Y	1540	1540	-0-
						8145	3	Y	1277	1277	-0-
08	12865 X	9550	-0-	-3315 B	-0-	8145	3	Y	1277	1277	-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.13549 - 18465														
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)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

03		13919 X	12260	-0-	-1659 B	-0-		112 1	9957 3	Y	1992	1992 1		-0-
								2191 9						
04		13050 X	10941	-0-	-2109 B	-0-		107 1	8887 3	Y	1770	1770 1		-0-
								1947 9						
05		12772 X	11271	-0-	-1501 B	-0-		283 1	9126 3	Y	1693	1693 1		-0-
								1862 9						
06		12030 X	10796	-0-	-1234 B	-0-		334 1	8732 3	Y	1573	1573 1		-0-
								1730 9						
07		12431 X	11195	-0-	-1236 B	-0-		367 1	9069 3	Y	1599	1599 1		-0-
								1759 9						
08		12245 X	10339	-0-	-1906 B	-0-		342 1	8392 3	Y	1459	1459 1		-0-
								1605 9						

WARLING 01 WELL #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142														
03		10323 X	8931	-0-	-1392 B	-0-		535 1	6880 3	Y	1378	1378 1		-0-
								1516 9						
04		9990 X	8619	-0-	-1371 B	-0-		529 1	6627 3	Y	1330	1330 1		-0-
								1463 9						
05		9982 X	8384	-0-	-1598 B	-0-		578 1	6378 3	Y	1298	1298 1		-0-
								1428 9						
06		9450 X	7819	-0-	-1631 B	-0-		542 1	5949 3	Y	1207	1207 1		-0-
								1328 9						
07		9765 X	7881	-0-	-1884 B	-0-		557 1	5998 3	Y	1205	1205 1		-0-
								1326 9						
08		8928 X	7707	-0-	-1221 B	-0-		541 1	5845 3	Y	1201	1201 1		-0-
								1321 9						

RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972														
03		8153 X	7209	-0-	-944 B	-0-		395 1	5821 3	Y	903	903 1		-0-
								993 9						
04		7620 X	6773	-0-	-847 B	-0-		390 1	5457 3	Y	842	842 1		-0-
								926 9						
05		7440 X	6433	-0-	-1007 B	-0-		391 1	5128 3	Y	831	831 1		-0-
								914 9						
06		7200 X	6187	-0-	-1013 B	-0-		370 1	4955 3	Y	784	784 1		-0-
								862 9						
07		7440 X	6191	-0-	-1249 B	-0-		346 1	4987 3	Y	780	780 1		-0-
								858 9						
08		7223 X	5064	-0-	-2159 B	-0-		282 1	4067 3	Y	650	650 1		-0-
								715 9						

GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432														
03		19561 X	17352	-0-	-2209 B	-0-		14990 3	2362 9	Y	2147	2147 1		-0-
								14426 3			2129	2129 1		-0-
04		18930 X	16768	-0-	-2162 B	-0-		15736 3	2334 9	Y	2122	2122 1		-0-
								14430 3			1891	1891 1		-0-
05		19561 X	18070	-0-	-1491 B	-0-		15736 3	2334 9	Y	2122	2122 1		-0-
								14430 3			1891	1891 1		-0-
06		18930 X	16510	-0-	-2420 B	-0-		14430 3	2080 9	Y	1891	1891 1		-0-
								13815 3			1814	1814 1		-0-
07	DLQ	G-10	15810	-0-	15810 B	15810		13815 3	1995 9	Y	1814	1814 1		-0-
								13658 3			1691	1691 1		-0-
08	DLQ	G-10	15518	-0-	15518 B	31328		13658 3	1860 9	Y	1691	1691 1		-0-

GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364														
03		12400 X	11664	-0-	-736 B	-0-		10195 3	1469 9	Y	1335	1335 1		-0-
								9388 3			1247	1247 1		-0-
04		12000 X	10760	-0-	-1240 B	-0-		9388 3	1372 9	Y	1247	1247 1		-0-
								9040 3			1191	1191 1		-0-
05		12400 X	10350	-0-	-2050 B	-0-		9040 3	1310 9	Y	1191	1191 1		-0-
								8347 3			1079	1079 1		-0-
06		12000 X	9534	-0-	-2466 B	-0-		8347 3	1187 9	Y	1079	1079 1		-0-
								9435 3			1073	1073 1		-0-
07	DLQ	G-10	9435	-0-	9435 B	9435		9435 3	1180 9	Y	1073	1073 1		-0-
								8092 3			1043	1043 1		-0-
08	DLQ	G-10	9239	-0-	9239 B	18674		8092 3	1147 9	Y	1043	1043 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 #: 03H		RRCID -> 280294		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13727		- 18829	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	12524 X	10860	-0-	-1664 B	-0-	9547 3	1313 9	Y	1194	1194 1			-0-
04	12120 X	9996	-0-	-2124 B	-0-	8797 3	1199 9	Y	1090	1090 1			-0-
05	12524 X	10061	-0-	-2463 B	-0-	8851 3	1210 9	Y	1100	1100 1			-0-
06	10650 X	9397	-0-	-1253 B	-0-	8280 3	1117 9	Y	1015	1015 1			-0-
07	DLQ G-10	9508	-0-	9508 B	9508	8375 3	1133 9	Y	1030	1030 1			-0-
08	DLQ G-10	9361	-0-	9361 B	18869	8232 3	1129 9	Y	1026	1026 1			-0-

GARVEL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280295		COMPL. DATE 02/18/2016		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13760		- 19432	
03	11160 X	9009	-0-	-2151 B	-0-	7872 3	1137 9	Y	1034	1034 1			-0-
04	10800 X	8567	-0-	-2233 B	-0-	7420 3	1147 9	Y	1043	1043 1			-0-
05	11160 X	9609	-0-	-1551 B	-0-	8368 3	1241 9	Y	1128	1128 1			-0-
06	10350 X	9338	-0-	-1012 B	-0-	8045 3	1293 9	Y	1175	1175 1			-0-
07	DLQ G-10	8160	-0-	8160 B	8160	7152 3	1008 9	Y	916	916 1			-0-
08	DLQ G-10	8729	-0-	8729 B	16889	7655 3	1074 9	Y	976	976 1			-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280296		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 13824		PERF.13777		- 18837	
03	10943 X	8113	-0-	-2830 B	-0-	7079 3	1034 9	Y	940	940 1			-0-
04	10590 X	7569	-0-	-3021 B	-0-	6569 3	1000 9	Y	909	909 1			-0-
05	10943 X	7331	-0-	-3612 B	-0-	6573 3	758 9	Y	689	689 1			-0-
06	9630 X	6751	-0-	-2879 B	-0-	6194 3	557 9	Y	506	506 1			-0-
07	DLQ G-10	6554	-0-	6554 B	6554	5853 3	701 9	Y	637	637 1			-0-
08	DLQ G-10	6608	-0-	6608 B	13162	5900 3	708 9	Y	644	644 1			-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280297		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13867		- 19619	
03	18631 X	16186	-0-	-2445 B	-0-	14475 3	1711 9	Y	1555	1555 1			-0-
04	17550 X	14036	-0-	-3514 B	-0-	12404 3	1632 9	Y	1484	1483 1	1 8		-0-
05	18135 X	13567	-0-	-4568 B	-0-	12260 3	1307 9	Y	1188	1188 1			-0-
06	15660 X	12836	-0-	-2824 B	-0-	11649 3	1187 9	Y	1079	1079 1			-0-
07	DLQ G-10	12926	-0-	12926 B	12926	11726 3	1200 9	Y	1091	1091 1			-0-
08	DLQ G-10	12461	-0-	12461 B	25387	11299 3	1162 9	Y	1056	1056 1			-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280298		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 13833		PERF.13910		- 19612	
03	14043 X	11725	-0-	-2318 B	-0-	10479 3	1246 9	Y	1133	1133 1			-0-
04	13500 X	10614	-0-	-2886 B	-0-	9345 3	1269 9	Y	1154	1154 1			-0-
05	13051 X	10237	-0-	-2814 B	-0-	8977 3	1260 9	Y	1145	1145 1			-0-
06	11940 X	9664	-0-	-2276 B	-0-	8624 3	1040 9	Y	945	945 1			-0-
07	DLQ G-10	9771	-0-	9771 B	9771	8703 3	1068 9	Y	971	971 1			-0-
08	DLQ G-10	9463	-0-	9463 B	19234	8481 3	982 9	Y	893	893 1			-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280299		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13743		PERF.13595		- 18703	
03	7998 X	6593	-0-	-1405 B	-0-	5826 3	767 9	Y	697	697 1			-0-
04	7350 X	6262	-0-	-1088 B	-0-	5534 3	728 9	Y	662	662 1			-0-
05	7192 X	6387	-0-	-805 B	-0-	5649 3	738 9	Y	671	671 1			-0-
06	6960 X	5593	-0-	-1367 B	-0-	4963 3	630 9	Y	573	573 1			-0-
07	DLQ G-10	4622	-0-	4622 B	4622	4143 3	479 9	Y	435	435 1			-0-
08	DLQ G-10	4949	-0-	4949 B	9571	4420 3	529 9	Y	481	481 1			-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280309		COMPL. DATE 04/17/2016		TOTAL DEPTH 13748		PERF.13754		- 19331	
03	15438 X	14695	-0-	-743 B	-0-	13259 3	1436 9	Y	1305	1305 1			-0-
04	15330 X	13056	-0-	-2274 B	-0-	11705 3	1351 9	Y	1228	1227 1	1 8		-0-
05	15841 X	12840	-0-	-3001 B	-0-	11521 3	1319 9	Y	1199	1199 1			-0-
06	15330 X	11969	-0-	-3361 B	-0-	10748 3	1221 9	Y	1110	1109 1	1 8		-0-
07	DLQ G-10	11078	-0-	11078 B	11078	9972 3	1106 9	Y	1005	1005 1			-0-
08	DLQ G-10	11014	-0-	11014 B	22092	9913 3	1101 9	Y	1001	1001 1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
WARLING 01		WELL #:		08H	RRCID ->	280368	COMPL. DATE	02/12/2016	TOTAL DEPTH	13488	PERF.13621	- 19875	
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
03	11527 X	11527	-0-	-0- B	-0-	688 1	8852 3	Y	1806	1806	1	-0-	
						1987 9							
04	11124 X	11124	-0-	-0- B	-0-	677 1	8485 3	Y	1784	1784	1	-0-	
						1962 9							
05	10819 X	10777	-0-	-42 B	-0-	739 1	8151 3	Y	1715	1715	1	-0-	
						1887 9							
06	10470 X	9938	-0-	-532 B	-0-	685 1	7527 3	Y	1569	1569	1	-0-	
						1726 9							
07	DLQ G-10	9882	-0-	9882 B	9882	694 1	7471 3	Y	1561	1561	1	-0-	
						1717 9							
08	DLQ G-10	9503	-0-	9503 B	19385	665 1	7186 3	Y	1502	1502	1	-0-	
						1652 9							

WARLING 01		WELL #:		10H	RRCID ->	280371	COMPL. DATE	03/12/2016	TOTAL DEPTH	13497	PERF.13616	- 19882	
03	11470 X	10339	-0-	-1131 B	-0-	599 1	7713 3	Y	1843	1843	1	-0-	
						2027 9							
04	11754 X	11754	-0-	-0- B	-0-	705 1	8834 3	Y	2014	2014	1	-0-	
						2215 9							
05	11470 X	10841	-0-	-629 B	-0-	735 1	8108 3	Y	1816	1816	1	-0-	
						1998 9							
06	10020 X	9882	-0-	-138 B	-0-	675 1	7412 3	Y	1632	1632	1	-0-	
						1795 9							
07	DLQ G-10	9734	-0-	9734 B	9734	678 1	7299 3	Y	1597	1597	1	-0-	
						1757 9							
08	DLQ G-10	9191	-0-	9191 B	18925	632 1	6837 3	Y	1565	1565	1	-0-	
						1722 9							

STRAUBE 01		WELL #:		05H	RRCID ->	280384	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	13719	PERF.13900	- 19402	
03	13237 X	9581	-0-	-3656 B	-0-	8481 3	1100 9	Y	1000	1000	1	-0-	
						1008 9							
04	11400 X	8890	-0-	-2510 B	-0-	7882 3	1008 9	Y	916	916	1	-0-	
						7754 3							
05	10788 X	8715	-0-	-2073 B	-0-	7754 3	961 9	Y	874	874	1	-0-	
						900 9							
06	10410 X	8304	-0-	-2106 B	-0-	7404 3	900 9	Y	818	818	1	-0-	
						8432 3							
07	DLQ G-10	8432	-0-	8432 B	8432	7538 3	894 9	Y	813	813	1	-0-	
						7198 3							
08	DLQ G-10	8060	-0-	8060 B	16492	7198 3	862 9	Y	784	784	1	-0-	

STRAUBE 01		WELL #:		06H	RRCID ->	280385	COMPL. DATE	03/12/2016	TOTAL DEPTH	13806	PERF.14350	- 19802	
03	14570 X	11057	-0-	-3513 B	-0-	9684 3	1373 9	Y	1248	1248	1	-0-	
						9157 3							
04	14100 X	10457	-0-	-3643 B	-0-	9157 3	1300 9	Y	1182	1182	1	-0-	
						8957 3							
05	14570 X	10083	-0-	-4487 B	-0-	8957 3	1126 9	Y	1024	1024	1	-0-	
						8215 3							
06	12180 X	9005	-0-	-3175 B	-0-	8215 3	790 9	Y	718	718	1	-0-	
						8012 3							
07	DLQ G-10	8790	-0-	8790 B	8790	8012 3	778 9	Y	707	707	1	-0-	
						7821 3							
08	DLQ G-10	8578	-0-	8578 B	17368	7821 3	757 9	Y	688	688	1	-0-	

STRAUBE 01		WELL #:		04H	RRCID ->	280458	COMPL. DATE	03/05/2016	TOTAL DEPTH	13699	PERF.13775	- 19605	
03	10726 X	8715	-0-	-2011 B	-0-	7807 3	908 9	Y	825	825	1	-0-	
						7331 3							
04	10380 X	8177	-0-	-2203 B	-0-	7331 3	846 9	Y	769	768	1	-0-	
						7385 3							
05	9796 X	8218	-0-	-1578 B	-0-	7385 3	833 9	Y	757	757	1	-0-	
						6933 3							
06	9480 X	7696	-0-	-1784 B	-0-	6933 3	763 9	Y	694	694	1	-0-	
						6937 3							
07	DLQ G-10	7699	-0-	7699 B	7699	6937 3	762 9	Y	693	693	1	-0-	
						6689 3							
08	DLQ G-10	7424	-0-	7424 B	15123	6689 3	735 9	Y	668	668	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 #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT	AMT	CODE	M	
03		14663 X	11768	-0-	-2895 B	-0-	10731	3	1037	9	Y	-0-
04		13350 X	10803	-0-	-2547 B	-0-	9847	3	956	9	Y	-0-
05		13547 X	10968	-0-	-2579 B	-0-	10007	3	961	9	Y	-0-
06		12930 X	10244	-0-	-2686 B	-0-	9362	3	882	9	Y	-0-
07	DLQ	G-10	10419	-0-	10419 B	10419	9536	3	883	9	Y	-0-
08	DLQ	G-10	9757	-0-	9757 B	20176	8921	3	836	9	Y	-0-

WARLING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280506 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942												
03		14384 X	12746	-0-	-1638 B	-0-	770	1	9909	3	Y	-0-
							2067	9				
04		13868 X	13868	-0-	-0- B	-0-	863	1	10825	3	Y	-0-
							2180	9				
05		13516 X	12790	-0-	-726 B	-0-	899	1	9919	3	Y	-0-
							1972	9				
06		13080 X	11582	-0-	-1498 B	-0-	817	1	8973	3	Y	-0-
							1792	9				
07	DLQ	G-10	11343	-0-	11343 B	11343	814	1	8765	3	Y	-0-
							1764	9				
08	DLQ	G-10	10931	-0-	10931 B	22274	781	1	8444	3	Y	-0-
							1706	9				

STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725												
03		11222 X	8358	-0-	-2864 B	-0-	7534	3	824	9	Y	-0-
04		10860 X	7488	-0-	-3372 B	-0-	6752	3	736	9	Y	-0-
05		9269 X	7711	-0-	-1558 B	-0-	6977	3	734	9	Y	-0-
06		8100 X	7506	-0-	-594 B	-0-	6809	3	697	9	Y	-0-
07	DLQ	G-10	7620	-0-	7620 B	7620	6917	3	703	9	Y	-0-
08	DLQ	G-10	7463	-0-	7463 B	15083	6764	3	699	9	Y	-0-

KLEINE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602												
03		27187 X	9431	-0-	-17756 B	-0-	8288	3	1143	9	Y	-0-
04		14867 X	14867	-0-	-0- B	-0-	13031	3	1836	9	Y	-0-
05		12431 X	10226	-0-	-2205 B	-0-	8969	3	1257	9	Y	-0-
06		12030 X	10983	-0-	-1047 B	-0-	9745	3	1238	9	Y	-0-
07	DLQ	G-10	11130	-0-	11130 B	11130	9898	3	1232	9	Y	-0-
08	DLQ	G-10	10304	-0-	10304 B	21434	9147	3	1157	9	Y	-0-

KLEINE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552												
03		24986 X	12722	-0-	-12264 B	-0-	11363	3	1359	9	Y	-0-
04		24180 X	4149	-0-	-20031 B	-0-	3621	3	528	9	Y	-0-
05		21545 X	10097	-0-	-11448 B	-0-	8829	3	1268	9	Y	-0-
06		17790 X	14290	-0-	-3500 B	-0-	12693	3	1597	9	Y	-0-
07	DLQ	G-10	15582	-0-	15582 B	15582	13915	3	1667	9	Y	-0-
08	DLQ	G-10	14537	-0-	14537 B	30119	12951	3	1586	9	Y	-0-

GARVEL 01 WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130												
03		9393 X	8151	-0-	-1242 B	-0-	6766	3	1385	9	Y	-0-
04		9090 X	7698	-0-	-1392 B	-0-	6380	3	1318	9	Y	-0-
05		9393 X	7589	-0-	-1804 B	-0-	6354	3	1235	9	Y	-0-
06		8430 X	6796	-0-	-1634 B	-0-	5995	3	801	9	Y	-0-
07	DLQ	G-10	6356	-0-	6356 B	6356	5750	3	606	9	Y	-0-
08	DLQ	G-10	4039	-0-	4039 B	10395	3776	3	263	9	Y	-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 #:		06H		RRCID -> 280648		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13714		PERF.14010 - 18232	
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	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
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	T. A.	1175	-0-	1175	B	1175	1132 3	43 9	Y	39	39 1	-0-	
08	T. A.	2508	-0-	2508	B	3683	2401 3	107 9	Y	97	97 1	-0-	

KLEINE 01		WELL #:		07H		RRCID -> 280649		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13705 - 17552	
03	9982 X	7065	-0-	-2917	B	-0-	5893 3	1172 9	Y	1065	1065 1	-0-	
04	9000 X	5867	-0-	-3133	B	-0-	4862 3	1005 9	Y	914	913 1	1 8	-0-
05	10354 X	6697	-0-	-3657	B	-0-	5729 3	968 9	Y	880	880 1	-0-	
06	10020 X	5388	-0-	-4632	B	-0-	4505 3	883 9	Y	803	802 1	1 8	-0-
07	DLQ G-10	7192	-0-	7192	B	7192	6308 3	884 9	Y	804	804 1	-0-	
08	DLQ G-10	6808	-0-	6808	B	14000	5833 3	975 9	Y	886	886 1	-0-	

KLEINE 01		WELL #:		08H		RRCID -> 280653		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13712		PERF.14100 - 17302	
03	15407 X	13115	-0-	-2292	B	-0-	11528 3	1587 9	Y	1443	1443 1	-0-	
04	13470 X	11965	-0-	-1505	B	-0-	10521 3	1444 9	Y	1313	1312 1	1 8	-0-
05	13454 X	11064	-0-	-2390	B	-0-	9767 3	1297 9	Y	1179	1179 1	-0-	
06	13020 X	11117	-0-	-1903	B	-0-	9851 3	1266 9	Y	1151	1150 1	1 8	-0-
07	DLQ G-10	9440	-0-	9440	B	9440	8332 3	1108 9	Y	1007	1007 1	-0-	
08	DLQ G-10	9004	-0-	9004	B	18444	7941 3	1063 9	Y	966	966 1	-0-	

KLEINE 01		WELL #:		03H		RRCID -> 280770		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13631		PERF.13705 - 18482	
03	14818 X	6380	-0-	-8438	B	-0-	5694 3	686 9	Y	624	624 1	-0-	
04	11100 X	442	-0-	-10658	B	-0-	392 3	50 9	Y	45	45 1	-0-	
05	11470 X	3969	-0-	-7501	B	-0-	3539 3	430 9	Y	391	391 1	-0-	
06	11100 X	1857	-0-	-9243	B	-0-	1502 3	355 9	Y	323	323 1	-0-	
07	DLQ G-10	550	-0-	550	B	550	510 3	40 9	Y	36	36 1	-0-	
08	DLQ G-10	1746	-0-	1746	B	2296	1548 3	198 9	Y	180	180 1	-0-	

HOPE 01		WELL #:		05H		RRCID -> 280801		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13580 - 22262	
03	14352 X	14352	-0-	-0-	B	-0-	11413 3	2939 9	Y	2672	2672 1	-0-	
04	17340 X	12062	-0-	-5278	B	-0-	9211 3	2851 9	Y	2592	2591 1	1 8	-0-
05	17918 X	11865	-0-	-6053	B	-0-	9305 3	2560 9	Y	2327	2327 1	-0-	
06	17340 X	9402	-0-	-7938	B	-0-	7366 3	2036 9	Y	1851	1851 1	-0-	
07	DLQ G-10	8798	-0-	8798	B	8798	6865 3	1933 9	Y	1757	1757 1	-0-	
08	DLQ G-10	8834	-0-	8834	B	17632	6835 3	1999 9	Y	1817	1817 1	-0-	

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		06H		RRCID -> 280847		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 13704		PERF.14005 - 17282	
03	9982 X	7956	-0-	-2026	B	-0-	288 1	6847 3	Y	746	746 1	-0-	
04	8640 X	8198	-0-	-442	B	-0-	821 9	7067 3	Y	767	767 1	-0-	
05	8711 X	8711	-0-	-0-	B	-0-	287 1	7484 3	Y	816	816 1	-0-	
06	8310 X	7641	-0-	-669	B	-0-	844 9	6681 3	Y	670	670 1	-0-	
07	DLQ G-10	7737	-0-	7737	B	7737	329 1	6761 3	Y	687	687 1	-0-	
08	DLQ G-10	7428	-0-	7428	B	15165	898 9	6500 3	Y	660	660 1	-0-	
							223 1						
							737 9						
							756 9						
							726 9						

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 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	10292 X	8383	-0-	-1909 B	-0-	302	1	7182	3	Y	817	817	1	-0-
						899	9							
04	9060 X	8477	-0-	-583 B	-0-	295	1	7269	3	Y	830	830	1	-0-
						913	9							
05	9362 X	8631	-0-	-731 B	-0-	323	1	7352	3	Y	869	869	1	-0-
						956	9							
06	9060 X	7667	-0-	-1393 B	-0-	222	1	6638	3	Y	734	734	1	-0-
						807	9							
07	DLQ G-10	5861	-0-	5861 B	5861	167	1	5145	3	Y	499	499	1	-0-
						549	9							
08	DLQ G-10	8933	-0-	8933 B	14794	244	1	7865	3	Y	749	749	1	-0-
						824	9							

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142

03	9920 X	8244	-0-	-1676 B	-0-	296	1	7044	3	Y	822	822	1	-0-
						904	9							
04	8880 X	7809	-0-	-1071 B	-0-	268	1	6591	3	Y	864	864	1	-0-
						950	9							
05	8773 X	7543	-0-	-1230 B	-0-	282	1	6411	3	Y	773	773	1	-0-
						850	9							
06	8490 X	6755	-0-	-1735 B	-0-	197	1	5887	3	Y	610	610	1	-0-
						671	9							
07	DLQ G-10	4836	-0-	4836 B	4836	138	1	4252	3	Y	405	405	1	-0-
						446	9							
08	DLQ G-10	8180	-0-	8180 B	13016	225	1	7238	3	Y	652	652	1	-0-
						717	9							

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13663 PERF. N/A

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

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222

03	6789 X	5480	-0-	-1309 B	-0-	195	1	4643	3	Y	584	584	1	-0-
						642	9							
04	6690 X	5003	-0-	-1687 B	-0-	172	1	4228	3	Y	548	548	1	-0-
						603	9							
05	6913 X	4776	-0-	-2137 B	-0-	176	1	4000	3	Y	545	545	1	-0-
						600	9							
06	6690 X	4532	-0-	-2158 B	-0-	128	1	3841	3	Y	512	512	1	-0-
						563	9							
07	DLQ G-10	3550	-0-	3550 B	3550	99	1	3035	3	Y	378	378	1	-0-
						416	9							
08	DLQ G-10	5758	-0-	5758 B	9308	153	1	4926	3	Y	617	617	1	-0-
						679	9							

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 #:		09H	RRCID -> 280880		COMPL. DATE	05/13/2016	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	13600	- 17002	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	6106 X	6106	-0-	-0- B	-0-	218	1	5189	3	Y	635	635	1	-0-
						699	9							
04	5940 X	5834	-0-	-106 B	-0-	199	1	4906	3	Y	663	663	1	-0-
						729	9							
05	7003 X	7003	-0-	-0- B	-0-	259	1	5895	3	Y	772	772	1	-0-
						849	9							
06	6750 X	6198	-0-	-552 B	-0-	178	1	5314	3	Y	642	642	1	-0-
						706	9							
07	DLQ G-10	6233	-0-	6233 B	6233	175	1	5395	3	Y	603	603	1	-0-
						663	9							
08	DLQ G-10	5618	-0-	5618 B	11851	151	1	4863	3	Y	549	549	1	-0-
						604	9							
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		10H	RRCID -> 280881		COMPL. DATE	05/31/2016	TOTAL DEPTH	13543	PERF.	13615	- 16642	
03	12501 X	12501	-0-	-0- B	-0-	450	1	10714	3	Y	1215	1215	1	-0-
						1337	9							
04	11660 X	11660	-0-	-0- B	-0-	404	1	9951	3	Y	1186	1186	1	-0-
						1305	9							
05	10692 X	10692	-0-	-0- B	-0-	391	1	8906	3	Y	1268	1268	1	-0-
						1395	9							
06	8984 X	8984	-0-	-0- B	-0-	253	1	7577	3	Y	1049	1049	1	-0-
						1154	9							
07	DLQ G-10	10447	-0-	10447 B	10447	291	1	8945	3	Y	1101	1101	1	-0-
						1211	9							
08	DLQ G-10	8851	-0-	8851 B	19298	241	1	7762	3	Y	771	771	1	-0-
						848	9							
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		11H	RRCID -> 280910		COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	13635	PERF.	13565	- 16342	
03	7688 X	6968	-0-	-720 B	-0-	239	1	5684	3	Y	950	950	1	-0-
						1045	9							
04	7440 X	7346	-0-	-94 B	-0-	246	1	6044	3	Y	960	960	1	-0-
						1056	9							
05	7885 X	7885	-0-	-0- B	-0-	281	1	6404	3	Y	1091	1091	1	-0-
						1200	9							
06	7844 X	7844	-0-	-0- B	-0-	219	1	6545	3	Y	982	982	1	-0-
						1080	9							
07	DLQ G-10	7877	-0-	7877 B	7877	219	1	6748	3	Y	827	827	1	-0-
						910	9							
08	DLQ G-10	7632	-0-	7632 B	15509	204	1	6550	3	Y	798	798	1	-0-
						878	9							
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		18H	RRCID -> 280957		COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	13678	PERF.	13885	- 16762	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-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 #: 08H		RRCID -> 281057		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 13605		PERF.14030 - 18312					
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
03	9110 X	9110	-0-	-0- B	-0-	239	1	7270	3	Y	1455	1455	1		-0-
04	13766 X	13766	-0-	-0- B	-0-	1601	9	10952	3	Y	2216	2216	1		-0-
05	12059 X	12059	-0-	-0- B	-0-	376	1	9391	3	Y	2122	2122	1		-0-
06	8820 X	5181	-0-	-3639 B	-0-	2438	9	4105	3	Y	828	828	1		-0-
07	DLQ G-10	4524	-0-	4524 B	4524	334	1	3689	3	Y	584	584	1		-0-
08	DLQ G-10	10213	-0-	10213 B	14737	2334	9	8383	3	Y	1269	1269	1		-0-
						165	1								
						911	9								
						193	1								
						642	9								
						434	1								
						1396	9								
DWORACZYK 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281116		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 13069		PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
SCHROEDER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 281122		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13623		PERF.13950 - 22102					
03	54374 X	45051	-0-	-9323 B	-0-	38389	3	6662	9	Y	6056	6056	1		-0-
04	52620 X	41326	-0-	-11294 B	-0-	35353	3	5973	9	Y	5430	5430	1		-0-
05	53785 X	39886	-0-	-13899 B	-0-	34202	3	5684	9	Y	5167	5167	1		-0-
06	48030 X	36123	-0-	-11907 B	-0-	31040	3	5083	9	Y	4621	4621	1		-0-
07	DLQ G-10	34825	-0-	34825 B	34825	29923	3	4902	9	Y	4456	4456	1		-0-
08	DLQ G-10	32316	-0-	32316 B	67141	27763	3	4553	9	Y	4139	4139	1		-0-
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 04H		RRCID -> 281176		COMPL. DATE 05/30/2017		TOTAL DEPTH 13595		PERF.13830 - 19052					
03	138508 X	70704	-0-	-67804 B	-0-	60000	3	10704	9	Y	9731	9731	1		-0-
04	118530 X	57171	-0-	-61359 B	-0-	48445	3	8726	9	Y	7933	7933	1		-0-
05	108531 X	52058	-0-	-56473 B	-0-	44445	3	7613	9	Y	6921	6921	1		-0-
06	93600 X	41186	-0-	-52414 B	-0-	35016	3	6170	9	Y	5609	5609	1		-0-
07	DLQ G-10	35294	-0-	35294 B	35294	29791	3	5503	9	Y	5003	5003	1		-0-
08	DLQ G-10	28401	-0-	28401 B	63695	23642	3	4759	9	Y	4326	4326	1		-0-
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 03H		RRCID -> 281181		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13540 - 18421					
03	149327 X	75210	-0-	-74117 B	-0-	64444	3	10766	9	Y	9787	9787	1		-0-
04	138480 X	64199	-0-	-74281 B	-0-	54926	3	9273	9	Y	8430	8430	1		-0-
05	118978 X	57609	-0-	-61369 B	-0-	49663	3	7946	9	Y	7224	7224	1		-0-
06	96480 X	49052	-0-	-47428 B	-0-	42331	3	6721	9	Y	6110	6110	1		-0-
07	DLQ G-10	44967	-0-	44967 B	44967	38755	3	6212	9	Y	5647	5647	1		-0-
08	DLQ G-10	40271	-0-	40271 B	85238	34558	3	5713	9	Y	5194	5194	1		-0-
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 07H		RRCID -> 281182		COMPL. DATE 11/26/2015		TOTAL DEPTH 13447		PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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 #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002													
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
03		169229 X	102501	-0-	-66728 B	-0-	86869 3	15632 9	Y	14211	14211 1		-0-
04		138720 X	85079	-0-	-53641 B	-0-	71996 3	13083 9	Y	11894	11894 1		-0-
05		143344 X	89349	-0-	-53995 B	-0-	76481 3	12868 9	Y	11698	11698 1		-0-
06		125400 X	81390	-0-	-44010 B	-0-	70090 3	11300 9	Y	10273	10273 1		-0-
07		DLQ G-10	76653	-0-	76653 B	76653	66137 3	10516 9	Y	9560	9560 1		-0-
08		DLQ G-10	67018	-0-	67018 B	143671	57577 3	9441 9	Y	8583	8583 1		-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982													
03		69936 X	50092	-0-	-19844 B	-0-	41712 3	8380 9	Y	7618	7618 1		-0-
04		63000 X	45479	-0-	-17521 B	-0-	37964 3	7515 9	Y	6832	6832 1		-0-
05		60729 X	44533	-0-	-16196 B	-0-	37337 3	7196 9	Y	6542	6542 1		-0-
06		53940 X	40720	-0-	-13220 B	-0-	34207 3	6513 9	Y	5921	5919 1	2 8	-0-
07		DLQ G-10	39448	-0-	39448 B	39448	33212 3	6236 9	Y	5669	5669 1		-0-
08		DLQ G-10	37911	-0-	37911 B	77359	31985 3	5926 9	Y	5387	5387 1		-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 13364 PERF. N/A													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DWORACZYK 01 WELL #: 11H RRCID -> 281414 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832													
03		41168 X	30485	-0-	-10683 B	-0-	296 1	26228 3	Y	3601	3601 1		-0-
							3961 9						
04		39840 X	26833	-0-	-13007 B	-0-	278 1	23031 3	Y	3204	3204 1		-0-
							3524 9						
05		38409 X	25676	-0-	-12733 B	-0-	672 1	21647 3	Y	3052	3052 1		-0-
							3357 9						
06		33060 X	23038	-0-	-10022 B	-0-	736 1	19241 3	Y	2783	2781 1	2 8	-0-
							3061 9						
07		DLQ G-10	22715	-0-	22715 B	22715	765 1	18918 3	Y	2756	2756 1		-0-
							3032 9						
08		DLQ G-10	20777	-0-	20777 B	43492	702 1	17246 3	Y	2572	2572 1		-0-
							2829 9						

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 #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	137516 X	67145	-0-	-70371 B	-0-	57621 3	9524 9	Y	Y	8658	8658 1		-0-
04	113370 X	56245	-0-	-57125 B	-0-	48366 3	7879 9	Y	Y	7163	7163 1		-0-
05	101773 X	48069	-0-	-53704 B	-0-	41292 3	6777 9	Y	Y	6161	6161 1		-0-
06	89340 X	38814	-0-	-50526 B	-0-	33114 3	5700 9	Y	Y	5182	5182 1		-0-
07	DLQ G-10	34018	-0-	34018 B	34018	28871 3	5147 9	Y	Y	4679	4679 1		-0-
08	DLQ G-10	29828	-0-	29828 B	63846	25157 3	4671 9	Y	Y	4246	4246 1		-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832													
03	53010 X	42142	-0-	-10868 B	-0-	409 1	36315 3	Y	Y	4925	4925 1		-0-
						5418 9							
04	51300 X	37699	-0-	-13601 B	-0-	394 1	32588 3	Y	Y	4288	4288 1		-0-
						4717 9							
05	52607 X	36139	-0-	-16468 B	-0-	955 1	30736 3	Y	Y	4044	4044 1		-0-
						4448 9							
06	46050 X	32604	-0-	-13446 B	-0-	1056 1	27602 3	Y	Y	3587	3585 1	2 8	-0-
						3946 9							
07	DLQ G-10	31865	-0-	31865 B	31865	1089 1	26945 3	Y	Y	3483	3483 1		-0-
						3831 9							
08	DLQ G-10	29341	-0-	29341 B	61206	1009 1	24788 3	Y	Y	3222	3222 1		-0-
						3544 9							

SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902													
03	45446 X	38877	-0-	-6569 B	-0-	31812 3	7065 9	Y	Y	6423	6423 1		-0-
04	43980 X	35759	-0-	-8221 B	-0-	29347 3	6412 9	Y	Y	5829	5829 1		-0-
05	45446 X	34716	-0-	-10730 B	-0-	28609 3	6107 9	Y	Y	5552	5552 1		-0-
06	41550 X	31937	-0-	-9613 B	-0-	26393 3	5544 9	Y	Y	5040	5040 1		-0-
07	DLQ G-10	30960	-0-	30960 B	30960	25612 3	5348 9	Y	Y	4862	4862 1		-0-
08	DLQ G-10	29638	-0-	29638 B	60598	24538 3	5100 9	Y	Y	4636	4636 1		-0-

KOOPMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 283181 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232													
*03	156674 X	148233	-0-	-8441 B	-0-	154 1	125220 3	Y	Y	20781	20781 1		-0-
						22859 9							
*04	151620 X	126171	-0-	-25449 B	-0-	154 1	106546 3	Y	Y	17701	17701 1		-0-
						19471 9							
*05	156674 X	117540	-0-	-39134 B	-0-	120 1	100217 3	Y	Y	15639	15639 1		-0-
						17203 9							
*06	151620 X	102701	-0-	-48919 B	-0-	118 1	88193 3	Y	Y	13082	13082 1		-0-
						14390 9							
*07	94410 X	94410	-0-	-0- B	-0-	120 1	81169 3	Y	Y	11928	11928 1		-0-
						13121 9							
*08	148242 X	84696	-0-	-63546 B	-0-	113 1	72624 3	Y	Y	10872	10872 1		-0-
						11959 9							

KOOPMAN-LANG (A) 01 WELL #: 02H RRCID -> 283612 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822													
03	170717 X	156796	-0-	-13921 B	-0-	161 1	130940 3	Y	Y	23359	23359 1		-0-
						25695 9							
04	165210 X	134234	-0-	-30976 B	-0-	162 1	112187 3	Y	Y	19895	19895 1		-0-
						21885 9							
05	170717 X	125177	-0-	-45540 B	-0-	128 1	106534 3	Y	Y	16832	16832 1		-0-
						18515 9							
06	165210 X	109651	-0-	-55559 B	-0-	125 1	93594 3	Y	Y	14484	14484 1		-0-
						15932 9							
07	170717 X	100575	-0-	-70142 B	-0-	127 1	85867 3	Y	Y	13255	13255 1		-0-
						14581 9							
08	156798 X	91022	-0-	-65776 B	-0-	121 1	77148 3	Y	Y	12503	12503 1		-0-
						13753 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) 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	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	74 1	1531 3	6 4	139 9	N	126	108 0			66	
04	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	65 1	1247 3	2 4	152 9	N	138	138 0			66	
05	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	50 1	953 3	1 4	340 9	N	309	274 0			101	
06	1680 N	623	-0-	-1057 B	-0-	23 1	7 2	442 3	1 4	N	136	165 0			72	
07	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	80 1	27 2	1565 3	2 4	N	194	199 0			67	
*08	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	112 1	1944 3	2 4	262 9	N	238	205 0			100	
VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012													TOTAL DEPTH	13240	PERF.14052	- 18907
03	10023 X	10023	-0-	-0- B	-0-	246 1	8337 3	1440 9		N	1309	960 1			1041	
04	7295 X	7295	-0-	-0- B	-0-	191 1	6150 3	954 9		N	867	961 1			947	
05	5075 X	5075	-0-	-0- B	-0-	149 1	4357 3	569 9		N	517	756 1			708	
06	9270 X	6028	-0-	-3242 B	-0-	254 1	76 2	4947 3	7 4	N	676	381 1			1003	
07	9579 X	7618	-0-	-1961 B	-0-	340 1	113 2	6656 3	10 4	N	454	575 1			882	
08	9579 X	6482	-0-	-3097 B	-0-	331 1	5775 3	5 4	371 9	N	337	567 1			652	
RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015													TOTAL DEPTH	13515	PERF.14088	- 19982
03	26567 X	19790	-0-	-6777 B	-0-	531 1	17955 3	1304 9		N	1185	1163 0			174	
04	25260 X	21432	-0-	-3828 B	-0-	602 1	19434 3	1396 9		N	1269	1270 0			173	
05	26341 X	26341	-0-	-0- B	-0-	821 1	24080 3	1440 9		N	1309	1256 0			226	
06	24794 X	24794	-0-	-0- B	-0-	1142 1	343 2	22254 3	33 4	N	929	990 0			165	
07	23917 X	23917	-0-	-0- B	-0-	1101 1	367 2	21573 3	32 4	N	767	855 0			77	
08	26350 X	22142	-0-	-4208 B	-0-	1155 1	20123 3	19 4	845 9	N	768	675 0			170	
RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015													TOTAL DEPTH	13640	PERF.13893	- 19821
03	34851 X	34848	-0-	-3 B	-0-	908 1	30702 3	3238 9		N	2944	2862 0			432	
04	34230 X	34230	-0-	-0- B	-0-	935 1	30176 3	3119 9		N	2835	2882 0			385	
05	34254 X	34254	-0-	-0- B	-0-	1043 1	30583 3	2628 9		N	2389	2362 0			412	
06	38323 X	38323	-0-	-0- B	-0-	1720 1	517 2	33515 3	50 4	N	2292	2297 0			407	
07	35371 X	34195	-0-	-1176 B	-0-	1518 1	506 2	29741 3	45 4	N	2168	2357 0			218	
08	35371 X	28771	-0-	-6600 B	-0-	1442 1	25118 3	24 4	2187 9	N	1988	1766 0			440	

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 4H		RRCID -> 281480		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13620		PERF.14126 - 20013			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	19375 X	19375	-0-	-0- B	-0-	556	1	18810	3	N	8	11 0	1
						9	9						
04	17370 X	16568	-0-	-802 B	-0-	483	1	15568	3	N	470	407 0	64
						517	9						
05	18848 X	11879	-0-	-6969 B	-0-	371	1	10888	3	N	564	531 0	97
						620	9						
06	26561 X	26561	-0-	-0- B	-0-	1191	1	358	2	N	1608	1420 0	285
						23208	3	35	4				
07	26420 X	26420	-0-	-0- B	-0-	1169	1	390	2	N	1750	1859 0	176
						22902	3	34	4				
*08	19559 X	19559	-0-	-0- B	-0-	1012	1	17639	3	N	810	807 0	179
						17	4	891	9				

RUNGE 2 (SL)		WELL #: A 2H		RRCID -> 281630		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13639		PERF.14142 - 19712			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

TEAL OPERATING, LLC		840879		RRCID -> 270400		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12880 - 17094			
HOERMANN UNIT		WELL #: 1H											
03	14732 X	14732	-0-	-0- B	-0-	5178	2	8970	5	N	531	539 1	589
						584	9						
04	13740 X	13740	-0-	-0- B	-0-	1956	2	11264	5	N	473	347 1	715
						520	9						
05	13320 X	13320	-0-	-0- B	-0-	1554	2	11217	5	N	499	716 1	498
						549	9						
06	4817 X	4817	-0-	-0- B	-0-	998	2	3532	5	N	261	343 1	416
						287	9						
*07	3782 X	-0-	-0-	-3782 B	-0-					N	-0-		416
*08	16740 X	16740	-0-	-0- B	-0-	2487	2	2438	5	N	10741	11157 1	-0-
						11815	9						

LANGHOFF UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 271117		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 13009		PERF.13188 - 19648			
03	15019 X	15019	-0-	-0- B	-0-	4550	2	9920	5	N	499	688 1	82
						549	9						
04	14417 X	14417	-0-	-0- B	-0-	4279	2	9442	5	N	633	715 1	-0-
						696	9						
05	13164 X	13164	-0-	-0- B	-0-	2546	2	10115	5	N	457	347 1	110
						503	9						
06	15603 X	15603	-0-	-0- B	-0-	4108	2	11031	5	N	422	321 1	211
						464	9						
*07	15923 X	15923	-0-	-0- B	-0-	4293	2	11094	5	N	487	698 1	-0-
						536	9						
*08	14278 X	14278	-0-	-0- B	-0-	3658	2	10013	5	N	552	552 1	-0-
						607	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
 LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

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
03	13231 X	13231	-0-	-0- B	-0-	2297 2	10440 5	Y	449	454 1	251
						494 9					
04	13141 X	13141	-0-	-0- B	-0-	1791 2	10877 5	Y	430	550 1	131
						473 9					
05	13756 X	13756	-0-	-0- B	-0-	1790 2	11469 5	Y	452	435 1	148
						497 9					
06	8982 X	8982	-0-	-0- B	-0-	1654 2	6915 5	Y	375	452 1	71
						413 9					
*07	11678 X	11678	-0-	-0- B	-0-	1568 2	9684 5	Y	387	456 1	2
						426 9					
*08	6228 X	6228	-0-	-0- B	-0-	1767 2	3957 5	Y	458	460 1	-0-
						504 9					

JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

03	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1249 2	224 9	N	204	355 1	206
04	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1324 2	293 9	N	266	174 1	298
05	2573 N	1516	-0-	-1057 B	-0-	1309 2	207 9	N	188	202 1	284
06	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1525 2	185 9	N	168	8 1	444
*07	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1456 2	223 9	N	203	396 1	251
*08	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1513 2	153 9	N	139	191 1	199

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

03	14503 X	14503	-0-	-0- B	-0-	1653 2	12304 5	Y	496	428 1	572
						546 9					
04	13218 X	13218	-0-	-0- B	-0-	1396 2	11279 5	Y	494	518 1	548
						543 9					
05	13160 X	13160	-0-	-0- B	-0-	1762 2	10860 5	Y	489	410 1	627
						538 9					
06	8365 X	8365	-0-	-0- B	-0-	1579 2	6318 5	Y	425	426 1	626
						468 9					
*07	10116 X	10116	-0-	-0- B	-0-	1529 2	8123 5	Y	422	430 1	618
						464 9					
*08	6626 X	6626	-0-	-0- B	-0-	1010 2	5096 5	Y	473	435 1	656
						520 9					

BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

03	15534 X	15534	-0-	-0- B	-0-	5858 2	8873 5	Y	730	777 1	119
						803 9					
04	14672 X	14672	-0-	-0- B	-0-	5832 2	8108 5	Y	665	739 1	45
						732 9					
05	15407 X	15407	-0-	-0- B	-0-	4099 2	10617 5	Y	628	563 1	110
						691 9					
06	16191 X	16191	-0-	-0- B	-0-	4092 2	11373 5	Y	660	547 1	223
						726 9					
*07	17272 X	17272	-0-	-0- B	-0-	4726 2	11836 5	Y	645	692 1	176
						710 9					
*08	11294 X	11294	-0-	-0- B	-0-	4273 2	6085 5	Y	851	753 1	274
						936 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
TEAL OPERATING, LLC				//CONT.// 840879									
FIELDS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272180	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12807	PERF.13065	- 16358
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	
03	11784 X	11784	-0-	-0- B	-0-	3573 2	404 9	7807 5	Y	367	394 1	101	
04	15153 X	15153	-0-	-0- B	-0-	3663 2	407 9	11083 5	Y	370	393 1	78	
05	13886 X	13886	-0-	-0- B	-0-	3888 2	446 9	9552 5	Y	405	402 1	81	
06	12441 X	12441	-0-	-0- B	-0-	3692 2	362 9	8387 5	Y	329	277 1	133	
*07	12823 X	12823	-0-	-0- B	-0-	3594 2	320 9	8909 5	Y	291	186 1	238	
*08	11831 X	11831	-0-	-0- B	-0-	3340 2	299 9	8192 5	Y	272	340 1	170	

MACHICEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272419	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13421	- 17982
03	7703 X	7703	-0-	-0- B	-0-	1434 2	366 9	5903 5	N	333	553 1	220	
04	6798 X	6798	-0-	-0- B	-0-	2431 2	329 9	4038 5	N	299	357 1	162	
05	7568 X	7568	-0-	-0- B	-0-	3031 2	356 9	4181 5	N	324	182 1	304	
06	10375 X	10375	-0-	-0- B	-0-	3885 2	294 9	6196 5	N	267	175 1	396	
*07	11136 X	11136	-0-	-0- B	-0-	4087 2	314 9	6735 5	N	285	359 1	322	
08	5642 X	1181	-0-	-4461 B	-0-	645 2	72 9	464 5	N	65	164 1	223	

FIELDS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	272432	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	13116	PERF.13083	- 17444
03	11980 X	11980	-0-	-0- B	-0-	3252 2	450 9	8278 5	Y	409	330 1	173	
04	15549 X	15549	-0-	-0- B	-0-	2983 2	413 9	12153 5	Y	375	330 1	218	
05	13105 X	13105	-0-	-0- B	-0-	2831 2	394 9	9880 5	Y	358	338 1	238	
06	11521 X	11521	-0-	-0- B	-0-	2730 2	353 9	8438 5	Y	321	235 1	324	
*07	11727 X	11727	-0-	-0- B	-0-	2675 2	353 9	8699 5	Y	321	172 1	473	
*08	11077 X	11077	-0-	-0- B	-0-	2683 2	323 9	8071 5	Y	294	289 1	478	

KAISER UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	272596	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	13239	PERF.13162	- 19591
03	8959 X	5996	-0-	-2963 B	-0-	5458 2		538 9	Y	489	531 1	107	
04	7260 X	5991	-0-	-1269 B	-0-	5412 2		579 9	Y	526	633 1	-0-	
05	7254 X	6222	-0-	-1032 B	-0-	5542 2		680 9	Y	618	618 1	-0-	
06	6360 X	5536	-0-	-824 B	-0-	5027 2		509 9	Y	463	463 1	-0-	
*07	6200 X	5894	-0-	-306 B	-0-	5237 2		657 9	Y	597	597 1	-0-	
08	6231 X	5704	-0-	-527 B	-0-	5152 2		552 9	Y	502	502 1	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) TEAL OPERATING, LLC JANAK		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 840879		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
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

WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037																
03	15126	X	15126	-0-	-0- B	-0-	4500	2	10106	5	Y	473	419	1		225
04	14801	X	14801	-0-	-0- B	-0-	520 4555	9 2	9677	5	Y	517	499	1		243
05	14245	X	14245	-0-	-0- B	-0-	569 4698	9 2	9082	5	Y	423	492	1		174
06	13355	X	13355	-0-	-0- B	-0-	465 5016	9 2	7847	5	Y	447	373	1		248
*07	14094	X	14094	-0-	-0- B	-0-	492 5036	9 2	8584	5	Y	431	490	1		189
*08	14303	X	14303	-0-	-0- B	-0-	474 5130	9 2	8740	5	Y	394	401	1		182

WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088																
03	11904	X	9913	-0-	-1991 B	-0-	1224	2	8120	5	Y	517	428	1		288
04	12379	X	12379	-0-	-0- B	-0-	569 1335	9 2	10490	5	Y	504	511	1		281
05	12641	X	12641	-0-	-0- B	-0-	554 3077	9 2	9058	5	Y	460	504	1		237
06	11520	X	11085	-0-	-435 B	-0-	506 3270	9 2	7333	5	Y	438	381	1		294
*07	11904	X	11785	-0-	-119 B	-0-	482 3416	9 2	7817	5	Y	502	513	1		283
08	11904	X	11820	-0-	-84 B	-0-	552 3364	9 2	7921	5	Y	486	414	1		355

WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497																
03	13069	X	13069	-0-	-0- B	-0-	4398	2	7992	5	Y	617	519	1		454
04	12640	X	12640	-0-	-0- B	-0-	679 3969	9 2	8047	5	Y	567	619	1		402
05	12902	X	12902	-0-	-0- B	-0-	624 4368	9 2	7976	5	Y	507	609	1		300
06	13310	X	13310	-0-	-0- B	-0-	558 3892	9 2	8839	5	Y	526	461	1		365
*07	16871	X	16871	-0-	-0- B	-0-	579 4589	9 2	11704	5	Y	525	605	1		285
*08	16673	X	16673	-0-	-0- B	-0-	578 3722	9 2	12422	5	Y	481	496	1		270

WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975																
03	8430	X	8430	-0-	-0- B	-0-	7862	1	1	4	N	515	549	1		427
04	8310	X	8138	-0-	-172 B	-0-	567 7670	9 2	6	4	N	420	360	1		487
05	9889	X	7286	-0-	-2603 B	-0-	462 6808	9 2	21	4	N	415	531	1		371
06	9570	X	7288	-0-	-2282 B	-0-	457 6804	9 2	23	4	N	419	548	1		242
*07	9889	X	7491	-0-	-2398 B	-0-	461 7024	9 2	72	4	N	359	357	1		244
08	8432	X	1714	-0-	-6718 B	-0-	395 1498	9 2	102	4	N	104	177	1		171

WELL #: 114 9																

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) TEAL OPERATING, LLC POTH UNIT		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 840879		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
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

KAISER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274666	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	13329	PERF.	13253	- 20196	
03	7192 X	6654	-0-	-538 B	-0-	6056	2	598	9	Y	544	482	1	116
04	7973 X	7973	-0-	-0- B	-0-	7405	2	568	9	Y	516	575	1	57
05	7331 X	7331	-0-	-0- B	-0-	3768	2	3003	5	Y	509	566	1	-0-
						560	9							
06	7287 X	7287	-0-	-0- B	-0-	3167	2	3248	5	Y	793	793	1	-0-
						872	9							
*07	8246 X	4398	-0-	-3848 B	-0-	3784	2	614	9	Y	558	558	1	-0-
08	8246 X	4323	-0-	-3923 B	-0-	3815	2	508	9	Y	462	462	1	-0-

FIELDS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274668	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	12828	PERF.	13321	- 16682	
03	16369 X	16369	-0-	-0- B	-0-	3897	2	11756	5	Y	651	368	1	634
						716	9							
04	11514 X	11514	-0-	-0- B	-0-	3487	2	7419	5	Y	553	372	1	815
						608	9							
05	12229 X	12229	-0-	-0- B	-0-	4274	2	5747	5	Y	2007	2822	1	-0-
						2208	9							
06	16009 X	16009	-0-	-0- B	-0-	3012	2	10027	5	Y	2700	2700	1	-0-
						2970	9							
*07	10987 X	10987	-0-	-0- B	-0-	2940	2	7587	5	Y	418	140	1	278
						460	9							
*08	10599 X	10599	-0-	-0- B	-0-	3603	2	6124	5	Y	793	1071	1	-0-
						872	9							

FIELDS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274669	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	12834	PERF.	13327	- 17481	
03	13512 X	13512	-0-	-0- B	-0-	3201	2	9815	5	Y	451	498	1	2
						496	9							
04	9050 X	9050	-0-	-0- B	-0-	2826	2	5672	5	Y	502	504	1	-0-
						552	9							
05	12806 X	12806	-0-	-0- B	-0-	2935	2	5670	5	Y	3819	3819	1	-0-
						4201	9							
06	16365 X	16365	-0-	-0- B	-0-	2927	2	9419	5	Y	3654	3654	1	-0-
						4019	9							
*07	10983 X	10983	-0-	-0- B	-0-	2510	2	8098	5	Y	341	190	1	151
						375	9							
*08	14629 X	14629	-0-	-0- B	-0-	2661	2	10690	5	Y	1162	1313	1	-0-
						1278	9							

ADAMEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274673	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	17911	- 18862	
03	2883 X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					Y	-0-	46	1	147
04	2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					Y	130	176	1	101
05	2883 X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					Y	-0-			101
06	13255 X	13255	-0-	-0- B	-0-	5	2	13250	9	Y	12045	6505	1	5641
*07	2883 X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					Y	9657	9856	1	5442
*08	91637 X	91637	-0-	-0- B	-0-	83880	2	7757	9	Y	7052	5853	1	6641

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
TEAL OPERATING, LLC		//CONT.// 840879													
CHUMCHAL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275079		COMPL. DATE 08/01/2014			TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	16370 X	16370	-0-	-0- B	-0-	5930	2	9470	5	Y	882	1146	1		905
04	17073 X	17073	-0-	-0- B	-0-	5720	2	10430	5	Y	839	1141	1		603
05	14650 X	14650	-0-	-0- B	-0-	3184	2	10580	5	Y	805	581	1		827
06	13441 X	13441	-0-	-0- B	-0-	2555	2	9994	5	Y	811	734	1		904
*07	11700 X	11700	-0-	-0- B	-0-	2191	2	8735	5	Y	704	736	1		872
*08	10228 X	10228	-0-	-0- B	-0-	2163	2	7263	5	Y	729	737	1		864
GERDES UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275125		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339						
03	12725 X	12725	-0-	-0- B	-0-	2564	2	9145	5	Y	924	1094	1		213
04	14372 X	14372	-0-	-0- B	-0-	2184	2	11208	5	Y	891	1090	1		14
05	13805 X	13805	-0-	-0- B	-0-	1768	2	10959	5	Y	980	994	1		-0-
06	13113 X	13113	-0-	-0- B	-0-	2146	2	10111	5	Y	778	695	1		83
*07	14174 X	14174	-0-	-0- B	-0-	1873	2	11283	5	Y	925	1008	1		-0-
*08	12018 X	12018	-0-	-0- B	-0-	1656	2	9365	5	Y	906	906	1		-0-
GERDES UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275126		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891						
03	16900 X	16900	-0-	-0- B	-0-	5028	2	10607	5	Y	1150	1280	1		-0-
04	17476 X	17476	-0-	-0- B	-0-	4603	2	11469	5	Y	1276	1276	1		-0-
05	17557 X	17557	-0-	-0- B	-0-	4826	2	11451	5	Y	1164	1164	1		-0-
06	16450 X	16450	-0-	-0- B	-0-	4586	2	10970	5	Y	813	813	1		-0-
*07	17096 X	17096	-0-	-0- B	-0-	4529	2	11269	5	Y	1180	1180	1		-0-
*08	15642 X	15642	-0-	-0- B	-0-	4175	2	10304	5	Y	1057	1057	1		-0-
LANGHOFF UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 275165		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435						
03	10965 X	10965	-0-	-0- B	-0-	10705	2	260	9	Y	236	128	1		948
04	9253 X	9253	-0-	-0- B	-0-	9035	5	218	9	Y	198	173	1		973
05	7987 X	7987	-0-	-0- B	-0-	17	2	7732	5	Y	216				1189
06	9864 X	9864	-0-	-0- B	-0-	2181	2	7485	5	Y	180	62	1		1307
*07	14743 X	14743	-0-	-0- B	-0-	2068	2	12415	5	Y	236	71	1		1472
*08	13204 X	13204	-0-	-0- B	-0-	1749	2	11165	5	Y	264	94	1		1642

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
TEAL OPERATING, LLC		//CONT.// 840879												
RATHKAMP UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275166		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 13082		PERF.13197 - 17006				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	16783 X	16783	-0-	-0- B	-0-	7308	2	8775	5	Y	636	852	1	583
04	18274 X	18274	-0-	-0- B	-0-	700	9	5672	2	Y	615	536	1	662
05	17637 X	17637	-0-	-0- B	-0-	677	9	5576	2	Y	629	448	1	843
06	15910 X	15910	-0-	-0- B	-0-	692	9	5755	2	Y	556	411	1	988
*07	15490 X	15490	-0-	-0- B	-0-	612	9	5219	2	Y	552	469	1	1071
*08	14296 X	14296	-0-	-0- B	-0-	607	9	4447	2	Y	652	599	1	1124
						717	9							
LANGHOFF UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 275763		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12614		PERF.13172 - 17823				
03	17598 X	17598	-0-	-0- B	-0-	6290	2	10077	5	Y	1119	1366	1	1329
04	16556 X	16556	-0-	-0- B	-0-	1231	9	5599	2	Y	1084	944	1	1469
05	17416 X	17416	-0-	-0- B	-0-	1192	9	5981	2	Y	1058	676	1	1851
06	17610 X	17610	-0-	-0- B	-0-	1164	9	5956	2	Y	975	659	1	2167
*07	17310 X	17310	-0-	-0- B	-0-	1073	9	5301	2	Y	968	752	1	2383
*08	16386 X	16386	-0-	-0- B	-0-	1065	9	3896	2	Y	1013	961	1	2435
						1114	9							
CHUMCHAL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275764		COMPL. DATE 01/10/2015		TOTAL DEPTH 12742		PERF.13236 - 17015				
03	11674 X	11674	-0-	-0- B	-0-	2639	2	8341	5	N	631	557	1	366
04	11757 X	11757	-0-	-0- B	-0-	694	9	2128	2	N	592	544	1	414
05	12268 X	12268	-0-	-0- B	-0-	651	9	3237	2	N	611	691	1	334
06	7770 X	6747	-0-	-1023 B	-0-	672	9	1816	2	N	303	508	1	129
*07	8029 X	4303	-0-	-3726 B	-0-	333	9	1257	2	N	375	176	1	328
*08	11850 X	11850	-0-	-0- B	-0-	413	9	2941	2	N	559	730	1	157
						615	9							
RATHKAMP UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276090		COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL DEPTH 12624		PERF.13092 - 18255				
03	18666 X	18666	-0-	-0- B	-0-	6571	2	10158	5	Y	1761	1762	1	-0-
04	16701 X	16701	-0-	-0- B	-0-	1937	9	6511	2	Y	749	652	1	97
05	15655 X	14173	-0-	-1482 B	-0-	824	9	2540	2	Y	1285	1382	1	-0-
06	15150 X	14660	-0-	-490 B	-0-	1414	9	3932	2	Y	850	850	1	-0-
*07	16106 X	16106	-0-	-0- B	-0-	935	9	4955	2	Y	970	970	1	-0-
08	15655 X	13922	-0-	-1733 B	-0-	1067	9	3026	2	Y	1226	1226	1	-0-
						1349	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
TEAL OPERATING, LLC		//CONT.// 840879												
HOERMANN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276210	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL	DEPTH	12738	PERF.	13178 - 17774	
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			
03	14799 X	14799	-0-	-0- B	-0-	4048	2	9740	5	N	919	896	1	450
						1011	9							
04	12601 X	12601	-0-	-0- B	-0-	3027	2	8498	5	N	978	1056	1	372
						1076	9							
05	11997 X	11485	-0-	-512 B	-0-	3208	2	7239	5	N	944	704	1	612
						1038	9							
06	14310 X	8413	-0-	-5897 B	-0-	2718	2	5060	5	N	577	900	1	289
						635	9							
*07	14787 X	-0-	-0-	-14787 B	-0-					N	3380	3379	1	290
08	14787 X	6796	-0-	-7991 B	-0-	3199	2	2422	5	N	1068	906	1	452
						1175	9							

LOOS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276275	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL	DEPTH	12673	PERF.	13190 - 18081	
03	10780 X	10780	-0-	-0- B	-0-	3406	2	6680	5	N	631	547	1	416
						694	9							
04	13247 X	13247	-0-	-0- B	-0-	2611	2	10065	5	N	519	679	1	256
						571	9							
05	14451 X	14451	-0-	-0- B	-0-	2877	2	10936	5	N	580	526	1	310
						638	9							
06	14531 X	14531	-0-	-0- B	-0-	6043	2	7893	5	N	541	514	1	337
						595	9							
*07	13631 X	13631	-0-	-0- B	-0-	3595	2	9429	5	N	552	536	1	353
						607	9							
*08	11647 X	11647	-0-	-0- B	-0-	2688	2	8322	5	N	579	551	1	381
						637	9							

LOOS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	276293	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL	DEPTH	12638	PERF.	12782 - 16067	
03	12013 X	12013	-0-	-0- B	-0-	2027	2	9432	5	N	504	525	1	258
						554	9							
04	12864 X	12864	-0-	-0- B	-0-	1120	2	11297	5	N	406	359	1	305
						447	9							
05	12456 X	12456	-0-	-0- B	-0-	10309	2	1729	5	N	380	359	1	326
						418	9							
06	12287 X	12287	-0-	-0- B	-0-	1568	2	10290	5	N	390	357	1	359
						429	9							
*07	10243 X	10243	-0-	-0- B	-0-	1543	2	8313	5	N	352	546	1	165
						387	9							
*08	11773 X	11773	-0-	-0- B	-0-	1591	2	9736	5	N	405	376	1	194
						446	9							

CHUMCHAL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276301	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL	DEPTH	12661	PERF.	12754 - 17139	
03	13830 X	13830	-0-	-0- B	-0-	3622	2	9512	5	Y	633	826	1	494
						696	9							
04	13478 X	13478	-0-	-0- B	-0-	3476	2	9357	5	Y	586	823	1	257
						645	9							
05	12298 X	12298	-0-	-0- B	-0-	2414	2	9217	5	Y	606	419	1	444
						667	9							
06	8310 X	6986	-0-	-1324 B	-0-	1217	2	5384	5	Y	350	529	1	265
						385	9							
*07	8587 X	5378	-0-	-3209 B	-0-	1553	2	3312	5	Y	466	530	1	201
						513	9							
*08	8588 X	8588	-0-	-0- B	-0-	1107	2	6784	5	Y	634	533	1	302
						697	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879													
LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641													
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

03	17870 X	17870	-0-	-0- B	-0-	6414	2	10452	5	Y	913	711 1	1833
						1004	9						
04	16516 X	16516	-0-	-0- B	-0-	5668	2	9988	5	Y	782	708 1	1907
						860	9						
05	17670 X	16351	-0-	-1319 B	-0-	5657	2	9802	5	Y	811	646 1	2072
						892	9						
06	17100 X	16392	-0-	-708 B	-0-	5663	2	9763	5	Y	878	451 1	2499
						966	9						
*07	21691 X	21691	-0-	-0- B	-0-	5854	2	14874	5	Y	875	655 1	2719
						963	9						
*08	18238 X	18238	-0-	-0- B	-0-	4821	2	12482	5	Y	850	597 1	2972
						935	9						

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092													
03	12599 X	12599	-0-	-0- B	-0-	3142	2	8908	5	N	499	357 1	364
						549	9						
04	10663 X	10663	-0-	-0- B	-0-	1022	2	9424	5	N	197	340 1	221
						217	9						
05	8742 X	7008	-0-	-1734 B	-0-	6972	5	36	9	N	33		254
06	8460 X	6987	-0-	-1473 B	-0-	2523	2	4442	5	N	20		274
						22	9						
*07	8742 X	8254	-0-	-488 B	-0-	503	2	7670	5	N	74	173 1	175
						81	9						
08	8742 X	5632	-0-	-3110 B	-0-	5593	5	39	9	N	35	1 1	209

RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252													
03	13922 X	13922	-0-	-0- B	-0-	4322	2	9062	5	Y	489	519 1	-0-
						538	9						
04	15589 X	15589	-0-	-0- B	-0-	3911	2	11135	5	Y	494	494 1	-0-
						543	9						
05	16449 X	16449	-0-	-0- B	-0-	4302	2	11723	5	Y	385	376 1	9
						424	9						
06	15929 X	15929	-0-	-0- B	-0-	4117	2	11420	5	Y	356	365 1	-0-
						392	9						
*07	16354 X	16354	-0-	-0- B	-0-	4134	2	11712	5	Y	462	462 1	-0-
						508	9						
*08	13968 X	13968	-0-	-0- B	-0-	3499	2	9921	5	Y	498	498 1	-0-
						548	9						

BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625													
03	19411 X	19411	-0-	-0- B	-0-	9039	2	9002	5	Y	1245	1199 1	1000
						1370	9						
04	20768 X	20768	-0-	-0- B	-0-	8943	2	10592	5	Y	1121	1141 1	980
						1233	9						
05	21683 X	21683	-0-	-0- B	-0-	9712	2	10786	5	Y	1077	869 1	1188
						1185	9						
06	20358 X	20358	-0-	-0- B	-0-	9135	2	10254	5	Y	881	843 1	1226
						969	9						
*07	21086 X	21086	-0-	-0- B	-0-	9378	2	10555	5	Y	1048	1067 1	1207
						1153	9						
08	20460 X	17304	-0-	-3156 B	-0-	6982	2	9247	5	Y	977	1154 1	1030
						1075	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
TEAL OPERATING, LLC		//CONT.// 840879							
COLLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 276648	COMPL. DATE 01/07/2015	TOTAL DEPTH 13052	PERF.13572	- 18663
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	10385 X	9024	-0-	-1361 B	-0-	7898 2	1126 9	N	839
04	8850 X	8148	-0-	-702 B	-0-	7024 2	1124 9	N	613
05	8835 X	8403	-0-	-432 B	-0-	7291 2	1112 9	N	567
06	8730 X	8398	-0-	-332 B	-0-	7391 2	1007 9	N	749
*07	9021 X	8695	-0-	-326 B	-0-	7698 2	997 9	N	607
08	9021 X	5386	-0-	-3635 B	-0-	4408 2	978 9	N	592

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
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239			N	-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
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

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

SANGER HEIRS 391		WELL #:		4UT	RRCID -> 119951	COMPL. DATE 01/05/1986	TOTAL DEPTH 10575	PERF. 9676	- 9720
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

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

 DINERO, WEST (HOCKLEY) 24888 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 APEX ENERGY, INC. 027424
 MCNEILL C WELL #: 1 RRCID -> 212347 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4424

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
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-

 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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 DINERO, W. (WILCOX 13600) 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CBN OPERATING CORP. 140558
 MCNEILL WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326

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

 MCNEILL WELL #: 4 RRCID -> 180781 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

 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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300)		24888 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
APEX ENERGY, INC.		027424												
MCNEILL		WELL #: G 2		RRCID -> 258804		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 6256		PERF. 5267 - 5274				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
DOBIE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 117865		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 5959		PERF. 5291 - 5299				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MCNEILL D		WELL #: 1		RRCID -> 211789		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 5606		PERF. 5212 - 5257				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	94	166	1	73
04	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	32	1	360	2	N	99	5	7	167
						109	9							
05	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	42	1	469	2	N	96	170	1	93
						106	9							
06	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	30	1	305	2	N	97	169	1	21
						107	9							
07	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	44	1	452	2	N	71			92
						78	9							
*08	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	38	1	472	2	N	106	167	1	31
						117	9							

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				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
DOBIE		WELL #: 3		RRCID -> 236805		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4912		PERF. 4360 - 4370				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			75

LFW		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 3		RRCID -> 257631		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4242 - 4244				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			79

DIRKS (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

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	45	1	302	3	N	-0-					10
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	48	1	284	3	N	-0-					10
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	53	1	288	3	N	-0-					10
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	61	1	270	3	N	-0-					10
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	58	1	251	3	N	-0-					10
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	61	1	263	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

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

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

03	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	137	1	905	3	N	-0-					-0-
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	143	1	853	3	N	-0-					-0-
05	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	160	1	863	3	N	-0-					-0-
06	1020 N	994	-0-	-26	-0-	185	1	809	3	N	-0-					-0-
07	1023 N	928	-0-	-95	-0-	175	1	753	3	N	-0-					-0-
08	1023 N	973	-0-	-50	-0-	184	1	789	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

03	341 N	197	-0-	-144	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

PRASEK			WELL #:	1	RRCID ->	186814	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	11893	PERF.10685 - 10752
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

PRASEK 139			WELL #:	2	RRCID ->	198955	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10712 - 10750
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
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

PRASEK-DOLAN UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	200496	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	11024	PERF. 9683 - 9691
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGHERTY RANCH (10350)												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.												
DOUGHERTY PROPERTIES -C-												
25846 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
411736												
WELL #: 1 RRCID -> 106806 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10288 - 10312												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	106	1	2266	2	N	6	138
						7	9				36	1
04	1980 N	1961	-0-	-19	-0-	86	1	1839	2	N	33	171
						36	9					
05	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	142	1	2653	2	N	13	19
						14	9				165	1
06	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	131	1	2276	2	N	3	22
						3	9					
07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	101	1	2155	2	N	21	43
						23	9					
*08	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	103	1	2233	2	N	23	66
						25	9					

DREYER (VICKSBURG 3600)												
PREMIER MINERALS, INC.												
ROGER												
26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
676033												
WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DRY HOLLOW (11024)												
B D PRODUCTION CO., INC.												
EICHHORN GAS UNIT												
26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
040190												
WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529												
03	589 N	525	-0-	-64 B	-0-	494	2	31	9	N	28	26
04	780 N	533	-0-	-247 B	-0-	508	2	25	9	N	23	49
05	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	408	2	14	9	N	13	62
06	510 N	495	-0-	-15 B	-0-	476	2	19	9	N	17	79
07	558 N	367	-0-	-191 B	-0-	350	2	17	9	N	15	94
*08	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	494	2	19	9	N	17	111

MERIT ENERGY COMPANY												
O.A. LAMPLEY GU 1												
561136												
WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044												
*12	403 X	264	-0-	-139 B	-0-	11	1	231	2	N	20	22
						22	9					
*01	279 X	272	-0-	-7 B	-0-	13	1	259	2	N	-0-	21
*02	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	12	1	256	2	N	15	29
						17	9				7	1
03	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	28	1	551	2	N	18	37
						20	9				6	1
*04	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	32	1	614	2	N	25	50
						28	9				12	1
05	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	55	1	994	2	N	3	1
						3	9				52	1
*06	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	68	1	1152	2	N	6	7
						7	9					
*07	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	62	1	1082	2	N	9	4
						10	9				12	1
*08	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	93	1	1661	2	N	10	14
						11	9					

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	AMT	CODE	BALANCE

DRY HOLLOW (11024)		//CONT.//		26214	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	281464	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	16543	PERF.10466 - 12026	

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	281618	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	14120	PERF.10526 - 11464	

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	26027			N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	26027			N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	26027			N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	26027			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	26027			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	26027			N	-0-	-0-	

FRANK GU		WELL #:		3	RRCID ->	281641	COMPL. DATE	01/24/2016	TOTAL DEPTH	12462	PERF.10423 - 11475	

*12	SWR 10	4927	-0-	4927	B	4927	218 1	4619 2	N	82	128	
							90 9					
*01	SWR 10	3982	-0-	3982	B	8909	192 1	3721 2	N	63	16 1	
							69 9				175	
*02	SWR 10	4105	-0-	4105	B	13014	183 1	3808 2	N	104	206 1	
							114 9				73	
03	SWR 10	4966	-0-	4966	B	17980	235 1	4603 2	N	116	91 1	
							128 9			18 8	80	
*04	SWR 10	5114	-0-	5114	B	23094	250 1	4735 2	N	117	171 1	
							129 9				26	
05	SWR 10	5127	-0-	5127	B	28221	264 1	4745 2	N	107	51 1	
							118 9				82	
*06	SWR 10	4412	-0-	4412	B	32633	242 1	4078 2	N	84	79 1	
							92 9				87	
*07	SWR 10	4706	-0-	4706	B	37339	248 1	4342 2	N	105	72 1	
							116 9				120	
08	SWR 10	4547	-0-	4547	B	41886	234 1	4208 2	N	95	134 1	
							105 9				81	

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	281642	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	15360	PERF.10545 - 12088	

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

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

*12 SWR 10		1929	-0-	1929 B	5861	81	1	1721	2	N	115			126
*01 SWR 10		1568	-0-	1568 B	7429	127	9	1472	2	N	18	6	1	138
*02 SWR 10		1773	-0-	1773 B	9202	76	1	1670	2	N	21	11	1	148
03 SWR 10		1844	-0-	1844 B	11046	20	9	1744	2	N	10	7	1	151
*04 SWR 10		1756	-0-	1756 B	12802	89	1	1645	2	N	22	24	1	149
05 SWR 10		1919	-0-	1919 B	14721	11	9	1790	2	N	26	18	1	157
*06 SWR 10		1579	-0-	1579 B	16300	87	1	1469	2	N	21			178
*07 SWR 10		1900	-0-	1900 B	18200	24	9	1765	2	N	31	203	1	6
08 SWR 10		1824	-0-	1824 B	20024	101	1	1715	2	N	12			18
						34	9							
						96	1							
						13	9							

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

03 1600 X		1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
04 1410 X		1333	-0-	-77	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
05 3645 X		3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
06 3151 X		3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-			-0-
07 3282 X		3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-			-0-
*08 3650 X		3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-			-0-

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

03 850 N		850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-
04 708 N		708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			-0-
05 930 N		131	-0-	-799	-0-	131	2			N	-0-			-0-
06 113 N		113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
07 118 N		118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
*08 131 N		131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-

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

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-

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

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-

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

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)		26214 537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 171822		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083		

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 173951		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055		

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

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 175280		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188		

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184523		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800		

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1		WELL #: 14		RRCID -> 188640		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825		

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	317 X	317	-0-	-0-	-0-	15 1	302 2	N		-0-
*04	105 X	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2	N		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	N		-0-
*06	300 N	160	-0-	-140	-0-	9 1	151 2	N		-0-
*07	124 N	97	-0-	-27	-0-	5 1	92 2	N		-0-
*08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	202 2	N		-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1674 N	1500	-0-	-174	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1249	-0-	-281	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	309	-0-	-1365	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 176842 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

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
*12		2914 X	1785	-0-	-1129	-0-	79	1	1670	2	N	33		33
							36	9						
*01		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	143	1	2770	2	N	-0-		33
*02		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	121	1	2512	2	N	-0-		33
*03		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	107	1	2099	2	N	-0-		33
*04		2820 N	2461	-0-	-359	-0-	123	1	2338	2	N	-0-		33
*05		2914 N	2211	-0-	-703	-0-	117	1	2094	2	N	-0-		33
*06		2130 N	1650	-0-	-480	-0-	93	1	1557	2	N	-0-		33
*07		2542 N	2382	-0-	-160	-0-	129	1	2253	2	N	-0-		33
08		2201 N	1971	-0-	-230	-0-	104	1	1867	2	N	-0-		33

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281643 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

03	868	N	600	-0-	-268	-0-	600	2			N	-0-		-0-
04	720	N	500	-0-	-220	-0-	500	2			N	-0-		-0-
05	651	N	266	-0-	-385	-0-	266	2			N	-0-		-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-		-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-		-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-		-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

*12	217	N	162	-0-	-55	-0-	7	1	153	2	N	2	13	7	62
							2	9							
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	1	1	1	62
							1	9							
*02	420	N	371	-0-	-49	-0-	17	1	352	2	N	2	4	1	60
							2	9							
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	7	13	1	54
							8	9							
*04	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	9	N	1	3	1	52
*05	403	N	226	-0-	-177	-0-	12	1	214	2	N	-0-	1	1	51
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	N	1			52
							1	9							
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-	1	1	51
08	217	N	2	-0-	-215	-0-	1	2	1	9	N	1			52

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	229	X	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-			-0-
*04	156	X	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-			-0-
*05	112	X	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			-0-
*06	210	X	102	-0-	-108	-0-	6	1	96	2	Y	-0-			-0-
*07	217	X	71	-0-	-146	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-			-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	PROD	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-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 281602	COMPL. DATE 11/23/2015	TOTAL DEPTH 16543	PERF.10466 - 12026				
*12	SWR 10	1646	-0-	1646	88448	74 1	1572 2 N	-0-			101
*01	SWR 10	1404	-0-	1404	89852	68 1	1318 2 N	16	1 1		116
*02	SWR 10	1295	-0-	1295	91147	59 1	1224 2 N	11	2 1		125
03	SWR 10	1246	-0-	1246	92393	60 1	1178 2 N	7	17 1		115
*04	SWR 10	1203	-0-	1203	93596	60 1	1130 2 N	12	14 1		113
05	SWR 10	1545	-0-	1545	95141	79 1	1425 2 N	37	140 1		10
*06	SWR 10	1480	-0-	1480	96621	82 1	1377 2 N	19			29
*07	SWR 10	1566	-0-	1566	98187	83 1	1452 2 N	28	16 1		41
08	SWR 10	1454	-0-	1454	99641	31 9	1343 2 N	33			74

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 281672	COMPL. DATE 12/16/2015	TOTAL DEPTH 15360	PERF.10545 - 12088				
*12	SWR 10	11571	-0-	11571	537288	518 1	10959 2 N	85	189 7		43
*01	SWR 10	10278	-0-	10278	547566	94 9	9696 2 N	75	1 1		117
*02	SWR 10	10247	-0-	10247	557813	499 1	9706 2 N	68	182 1		3
03	SWR 10	10669	-0-	10669	568482	83 9	10077 2 N	71	2 1	5 8	67
*04	SWR 10	9978	-0-	9978	578460	466 1	9414 2 N	61	5 1		123
05	SWR 10	9888	-0-	9888	588348	75 9	9298 2 N	65	181 1		7
*06	SWR 10	9107	-0-	9107	597455	514 1	8540 2 N	54			61
*07	SWR 10	9223	-0-	9223	606678	78 9	8673 2 N	50	5 1		106
08	SWR 10	9036	-0-	9036	615714	497 1	8501 2 N	55			161

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		26214 610		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		561136						
DRY HOLLOW SWD		WELL #: 1		RRCID -> 176499	COMPL. DATE 07/12/1999	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3830 - 3904	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		26214 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181571	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	15256	PERF.13621 -	15135

*12	775 N	638	-0-	-137	-0-	29	1	609	2	N	-0-	-0-
*01	806 N	646	-0-	-160	-0-	32	1	614	2	N	-0-	-0-
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	N	-0-	-0-
*03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	34	1	666	2	N	-0-	-0-
*04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	650	2	N	-0-	-0-
*05	744 N	677	-0-	-67	-0-	36	1	641	2	N	-0-	-0-
*06	690 N	309	-0-	-381	-0-	17	1	292	2	N	-0-	-0-
*07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	57	1	1006	2	N	-0-	-0-
*08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	2	N	-0-	-0-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184428	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.13511 -	14543

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAGG RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	198347	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	16066	PERF.13401 -	15808

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

FRANK GU		WELL #:		3	RRCID ->	246349	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	12462	PERF.11640 -	12418

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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		26214 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
FRANK GU		WELL #:		2	RRCID ->	247347	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	12393	PERF.11682	- 12120	
*12	13423 X	11512	-0-	-1911	-0-	513	1	10841	2	Y	144	53 7	213
						158	9						
*01	13423 X	10254	-0-	-3169	-0-	496	1	9642	2	Y	105	193 1	125
						116	9						
*02	12124 X	10713	-0-	-1411	-0-	483	1	10052	2	Y	162	94 1	193
						178	9						
03	12059 X	11329	-0-	-730	-0-	547	1	10729	2	Y	48	170 1	71
						53	9						
*04	11130 X	10927	-0-	-203	-0-	538	1	10199	2	Y	173	122 1	122
						190	9						
05	11873 X	11249	-0-	-624	-0-	587	1	10539	2	Y	112	84 1	150
						123	9						
*06	11160 X	10705	-0-	-455	-0-	594	1	9994	2	Y	106	142 1	114
						117	9						
*07	11532 X	11394	-0-	-138	-0-	607	1	10632	2	Y	141	124 1	131
						155	9						
08	11315 X	10556	-0-	-759	-0-	551	1	9891	2	Y	104		235
						114	9						

HILDA DAGG		WELL #:		1	RRCID ->	276677	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	13601	PERF.10537	- 11108	
*12	26350 X	21592	-0-	-4758	-0-	964	1	20385	2	N	221	204 7	149
						243	9						
*01	22909 X	20271	-0-	-2638	-0-	982	1	19066	2	N	203	179 1	173
						223	9						
*02	20692 X	18245	-0-	-2447	-0-	827	1	17220	2	N	180	181 1	172
						198	9						
*03	22909 X	19467	-0-	-3442	-0-	936	1	18344	2	N	170	184 1	158
						187	9						
*04	21660 X	20241	-0-	-1419	-0-	1006	1	19059	2	N	160	192 1	126
						176	9						
*05	21607 X	20075	-0-	-1532	-0-	1050	1	18849	2	N	160	192 1	94
						176	9						
*06	19620 X	18314	-0-	-1306	-0-	1020	1	17164	2	N	118	179 1	33
						130	9						
*07	20925 X	19118	-0-	-1807	-0-	1024	1	17922	2	N	156	14 1	175
						172	9						
08	20925 X	18552	-0-	-2373	-0-	971	1	17434	2	N	134	258 1	51
						147	9						

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280476	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	15256	PERF.13621	- 15135	
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-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST)		26214 611		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
BRUSHY CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	162212	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	15330	PERF.14100	- 14256	
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-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 FRANK GU WELL #: 1 RRCID -> 273604 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742

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	87 N	87	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	57			57
						63 9						
*01	62 N	22	-0-	-40	-0-	1 1	10 2	Y	10	47 1		20
						11 9						
*02	56 N	30	-0-	-26	-0-	1 1	16 2	Y	12	12 1		20
						13 9						
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	75	58 1		37
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	Y	1	3 1		35
						1 9						
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			35
*06	90 N	22	-0-	-68	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	35 1		-0-
*07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

*12	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	401 1	8470 2	N	118	68 7		78
						130 9						
*01	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	263 1	5110 2	N	76	22 1		132
						84 9						
*02	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	307 1	6391 2	N	103	43 1		192
						113 9						
03	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	243 1	4771 2	N	70	201 1		61
						77 9						
*04	5640 X	3828	-0-	-1812	-0-	186 1	3520 2	N	111	91 1		81
						122 9						
05	5828 X	2618	-0-	-3210	-0-	134 1	2412 2	N	65	59 1		87
						72 9						
*06	5640 X	1420	-0-	-4220	-0-	76 1	1274 2	N	64			151
						70 9						
*07	5828 X	1905	-0-	-3923	-0-	99 1	1734 2	N	65	77 1		139
						72 9						
*08	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	374 1	6706 2	N	54	115 1		78
						59 9						

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

*12	465 N	131	-0-	-334	-0-	6 1	125 2	N	-0-			102
*01	465 N	186	-0-	-279	-0-	9 1	174 2	N	3	2 1		103
						3 9						
*02	420 N	225	-0-	-195	-0-	10 1	206 2	N	8	7 1		104
						9 9						
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	140 2	N	3	4 1	2 8	101
						3 9						
*04	180 N	71	-0-	-109	-0-	3 1	62 2	N	5	7 1		99
						6 9						
05	248 N	85	-0-	-163	-0-	4 1	81 2	N	-0-	2 1		97
*06	150 N	47	-0-	-103	-0-	3 1	44 2	N	-0-			97
*07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	19 1	339 2	N	-0-			97
*08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	37 1	666 2	N	-0-			97

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 26214 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 281319		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845				
M	O	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
*12	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	99 1	2102 2	N	54			183
						59 9						
*01	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	84 1	1624 2	N	21	19	1	185
						23 9						
*02	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	73 1	1518 2	N	64	216	1	33
						70 9						
03	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	76 1	1489 2	N	43	24	1	47
						47 9				5	8	
*04	2190 X	1427	-0-	-763	-0-	68 1	1279 2	N	73	81	1	39
						80 9						
05	2263 X	1308	-0-	-955	-0-	66 1	1179 2	N	57	59	1	37
						63 9						
*06	1770 X	1375	-0-	-395	-0-	74 1	1251 2	N	45			82
						50 9						
*07	1829 X	1345	-0-	-484	-0-	69 1	1207 2	N	63	82	1	63
						69 9						
08	1612 X	1200	-0-	-412	-0-	61 1	1087 2	N	47			110
						52 9						

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 281362		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 15360		PERF.10545 - 12088		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 281379		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 16543		PERF.10466 - 12026		
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-

FRANK GU		WELL #: 3		RRCID -> 281465		COMPL. DATE 01/24/2016		TOTAL DEPTH 12462		PERF.10423 - 11475		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

M O		//CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GARRETT		WELL #: 1				RRCID -> 281520				COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767			
ALLOW CODE	GAS PROD	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
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			41
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			41
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	1	38
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			38
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	1		39
						1	9						
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-		39
*07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-		39
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	2		41
						2	9						

VESELY GU 1		WELL #: 2				RRCID -> 281585				COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604			
*12	496 X	239	-0-	-257	-0-	7	1	147	2	N	77		116
						85	9						
*01	279 X	254	-0-	-25	-0-	12	1	242	2	N	-0-		116
*02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	N	7	1	122
						8	9						
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	N	25	88	59
						28	9						
*04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	10		69
						11	9						
05	527 N	472	-0-	-55	-0-	24	1	434	2	N	13		82
						14	9						
*06	480 N	430	-0-	-50	-0-	24	1	396	2	N	9		91
						10	9						
*07	496 N	463	-0-	-33	-0-	24	1	429	2	N	9		100
						10	9						
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	N	17		117
						19	9						

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 7				RRCID -> 281586				COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464				
*12	17692 X	17692	-0-	-0-	-0-	792	1	16733	2	N	152	193	7	141
						167	9							
*01	15860 X	15860	-0-	-0-	-0-	770	1	14951	2	N	126	176	1	91
						139	9							
*02	14303 X	14303	-0-	-0-	-0-	650	1	13539	2	N	104	176	1	19
						114	9							
03	13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	674	1	13206	2	N	100	1	1	118
						110	9							
*04	17130 X	12157	-0-	-4973	-0-	605	1	11463	2	N	81	175	1	24
						89	9							
05	17701 X	11578	-0-	-6123	-0-	607	1	10897	2	N	67	2	1	89
						74	9							
*06	15360 X	10239	-0-	-5121	-0-	571	1	9598	2	N	64			153
						70	9							
*07	15841 X	11164	-0-	-4677	-0-	600	1	10502	2	N	56	180	1	29
						62	9							
08	13981 X	9799	-0-	-4182	-0-	514	1	9222	2	N	57			86
						63	9							

GARRETT		WELL #: 2				RRCID -> 281612				COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905			
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-

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

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		26214 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		16	RRCID ->	281631	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	N/A	

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			6
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3 1		2
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 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-

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

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)		//CONT.//		26214 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	191554	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12762 - 13686	

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	192439	COMPL. DATE	10/12/2002	TOTAL DEPTH	15452	PERF.	13863 - 14308	

*12	5301 X	4927	-0-	-374	-0-		220	1	4650	2	Y	52	56
*01	5332 X	4886	-0-	-446	-0-		238	1	4622	2	Y	24	47
*02	4816 X	4495	-0-	-321	-0-		203	1	4234	2	Y	53	42
03	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-		261	1	5111	2	Y	25	39
*04	4770 X	4640	-0-	-130	-0-		230	1	4358	2	Y	47	19
05	4991 X	4617	-0-	-374	-0-		242	1	4342	2	Y	30	7
*06	5220 X	4595	-0-	-625	-0-		256	1	4311	2	Y	25	32
*07	5394 X	4618	-0-	-776	-0-		248	1	4337	2	Y	30	11
08	5084 X	4716	-0-	-368	-0-		248	1	4446	2	Y	20	31

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

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198402	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	14710	PERF.	13764 - 14420	

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

VESELY		WELL #:		1	RRCID ->	198767	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	16482	PERF.	14140 - 15484	

*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			6
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		5
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	4 1		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		1
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		-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	1			1

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)		//CONT.//		26214 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
ROCHELLE				WELL #: 4	RRCID -> 183156	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH 15550	PERF.13964	- 14048			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

ROCHELLE				WELL #: 6	RRCID -> 197995	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 14955	PERF.13990	- 14063			
03		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2	N	-0-			-0-
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	10 1	N	-0-	125 2		-0-
05		155 N	53	-0-	-102	-0-	53 2	N	-0-			-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-			-0-

ROCHELLE				WELL #: 7	RRCID -> 197996	COMPL. DATE 08/10/2003	TOTAL DEPTH 14500	PERF.14194	- 14248			
03		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400 2	N	-0-			-0-
04		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2	N	-0-			-0-
05		3286 X	3266	-0-	-20	-0-	3266 2	N	-0-			-0-
06		3180 X	2824	-0-	-356	-0-	2824 2	N	-0-			-0-
07		3286 X	2941	-0-	-345	-0-	2941 2	N	-0-			-0-
08		3286 X	3271	-0-	-15	-0-	3271 2	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX)				26214 785	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
ROCHELLE				WELL #: 5	RRCID -> 202584	COMPL. DATE 09/19/2003	TOTAL DEPTH 15208	PERF.14091	- 14131			
03		186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2	N	-0-			-0-
04		180 N	117	-0-	-63	-0-	117 2	N	-0-			-0-
05		155 N	98	-0-	-57	-0-	98 2	N	-0-			-0-
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-			-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-
*08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024)				26216 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
LAMPLEY, O. A. GU				WELL #: 4	RRCID -> 277120	COMPL. DATE 10/13/2014	TOTAL DEPTH 16717	PERF.11012	- 11038			
*12	14B2 EXT		445	-0-	445	445	17 1	N	58			133
							64 9					
*01	14B2 EXT		183	-0-	183	628	9 1	N	7	18 1		122
							8 9					
*02	747 R		119	-0-	-628	-0-	5 1	N	3	33 1		92
							3 9					
03	105		105	-0-	-0-	-0-	5 1	N	8	2 1	6 8	92
							9 9					
*04	105		77	-0-	-28	-0-	4 1	N	1	12 1		81
							1 9					
05	105		105	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	1 1		80
*06	105		2	-0-	-103	-0-		N	-0-			80
*07	93 N		-0-	-0-	-93	-0-	2 2	N	-0-			80
08	93 N		-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			80

DUNN (SLICK-WILCOX)		26662 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		RPT		CNTY: LIVE OAK		
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857										
DUNN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151556		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 3300 - 3400		
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		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		RPT		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		
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		15004 X	13902	-0-	-1102	-0-	13902 3	N	-0-			-0-
04		13950 X	13604	-0-	-346	-0-	13604 3	N	-0-			-0-
05		18872 X	18872	-0-	-0-	-0-	18872 3	N	-0-			-0-
06		17853 X	17853	-0-	-0-	-0-	17844 3	N	8			8
*07		19500 X	19500	-0-	-0-	-0-	19500 3	N	-0-			8
*08		20140 X	20140	-0-	-0-	-0-	20140 3	N	-0-			8

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		RPT		CNTY: KARNES		
RUCKMAN MONITOR WELL		WELL #: 1		RRCID -> 262720		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 12917		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
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

R BORCHARDT UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 268564		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13128		PERF.13389 - 18469		
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
*09		4230 X	3591	-0-	-639 B	-0-	203 1	N	921	921 0		222
							1013 9					
*10		4340 X	4024	-0-	-316 B	-0-	210 1	N	1014	1014 0		222
							1115 9					
*11		3990 X	3618	-0-	-372 B	-0-	230 1	N	867	76 0	561 1	452
							954 9					
*12		4123 X	3294	-0-	-829 B	-0-	280 1	N	1023	956 0	352 1	167
							1125 9					
*01		4030 X	3840	-0-	-190 B	-0-	311 1	N	987	987 0		167
							1086 9					
*02		3640 X	3586	-0-	-54 B	-0-	133 1	N	895	895 0		167
							985 9					
*03		4030 X	3836	-0-	-194 B	-0-	133 1	N	952	952 0		167
							1047 9					
*04		3720 X	3381	-0-	-339	-0-	230 1	N	633	299 0	372 1	129
							86 5					
*05		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	420 1	N	990	723 1		396
							90 5					
*06		3840 X	1611	-0-	-2229	-0-	170 1	N	529	752 1		173
							582 9					
07		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-		N	210	187 1		196
08		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-		N	-0-			196

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	13082 X	9659	-0-	-3423	-0-	549	1	8826	2	N	258	320	1	80
04	12510 X	9317	-0-	-3193	-0-	284	9	8512	2	N	248	186	1	141
05	12927 X	8931	-0-	-3996	-0-	532	1	8115	2	N	230	191	1	179
06	10920 X	8256	-0-	-2664	-0-	273	9	7607	2	N	226	189	1	216
07	9672 X	8905	-0-	-767	-0-	400	1	8167	2	N	258	190	1	280
*08	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	249	9	10974	2	N	410	568	1	122
						454	1							
						284	9							
						518	1							
						451	9							

HAHN DEW		WELL #: 2H		RRCID -> 273147		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296						
03	14415 X	13580	-0-	-835	-0-	512	1	12605	2	N	421	214	1	273
04	13950 X	12172	-0-	-1778	-0-	463	9	11300	2	N	360	533	1	99
05	14415 X	12510	-0-	-1905	-0-	476	1	11476	2	N	375	377	1	95
06	13140 X	11974	-0-	-1166	-0-	396	9	11018	2	N	346	189	1	252
07	13578 X	11959	-0-	-1619	-0-	621	1	10992	2	N	350	380	1	214
08	13578 X	8581	-0-	-4997	-0-	413	9	7844	2	N	264	378	1	100
						575	1							
						381	9							
						582	1							
						385	9							
						447	1							
						290	9							

HAHN DEW		WELL #: 3H		RRCID -> 273149		COMPL. DATE 02/14/2014		TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258						
03	12090 X	11347	-0-	-743	-0-	425	1	10492	2	N	391	412	1	178
04	11700 X	10776	-0-	-924	-0-	430	9	9955	2	N	367	431	1	113
05	12090 X	11048	-0-	-1042	-0-	417	1	10106	2	N	361	375	1	98
06	10980 X	10699	-0-	-281	-0-	404	9	9819	2	N	335	188	1	245
07	11346 X	10478	-0-	-868	-0-	545	1	9610	2	N	327	377	1	192
08	11346 X	8115	-0-	-3231	-0-	397	9	7408	2	N	259	381	1	70
						511	1							
						369	9							
						508	1							
						360	9							
						422	1							
						285	9							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 252842		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787						
MIGURA		WELL #: 1												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	180	1	165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64			229
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	193	1	46
06	14B2 EXT	117	-0-	117	117	14	3	103	9	N	94			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	1			141
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	116	176	1	81

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
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 GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1	1	1324	3	N	285	184	1	244
							314	9							
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	238	372	1	110
05		1674 N	1021	-0-	-653	-0-	689	3	332	9	N	302	165	1	247
*06		1470 N	1010	-0-	-460	-0-	716	3	294	9	N	267	176	1	338
*07		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	740	3	295	9	N	268	343	1	263
*08		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	886	3	298	9	N	271	354	1	180

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585															
03		1085 N	405	-0-	-680	-0-	80	1	150	3	Y	159	187	1	40
							175	9							
04		923 N	923	-0-	-0-	-0-	76	1	668	3	Y	163			203
							179	9							
05		775 N	755	-0-	-20	-0-	70	1	572	3	Y	103	182	1	124
							113	9							
06		750 N	427	-0-	-323	-0-	94	1	252	3	Y	74	113	1	85
							81	9							
*07		961 N	399	-0-	-562	-0-	99	1	211	3	Y	81	78	1	88
							89	9							
*08		774 N	774	-0-	-0-	-0-	79	1	571	3	Y	113			201
							124	9							

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521															
03		1178 N	1055	-0-	-123	-0-	177	1	516	3	N	329	362	1	182
							362	9							
04		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	207	1	723	3	N	291	367	1	106
							320	9							
05		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	403	1	848	3	N	300	191	1	215
							330	9							
06		1230 N	1089	-0-	-141	-0-	388	1	425	3	N	251	167	1	299
							276	9							
*07		1302 N	873	-0-	-429	-0-	270	1	343	3	N	236	363	1	172
							260	9							
08		1581 N	1076	-0-	-505	-0-	240	1	577	3	N	235	185	1	222
							259	9							

LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849															
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	99	1	253	3	N	215	173	1	242
							237	9							
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	78	1	451	3	N	191	192	1	241
							210	9							
05		744 N	694	-0-	-50	-0-	61	1	437	3	N	178	203	1	216
							196	9							
06		900 N	622	-0-	-278	-0-	425	3	197	9	N	179	182	1	213
*07		775 N	742	-0-	-33	-0-	547	3	195	9	N	177	194	1	196
*08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	488	3	205	9	N	186	187	1	195

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	775 N	588	-0-	-187	-0-	86	1	405	3	Y	88	155	1	39
04	600 N	437	-0-	-163	-0-	97	9	283	3	Y	62	73	1	28
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	68	9	1189	3	Y	58	73	1	13
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	249	1	1705	3	Y	64	47	1	30
*07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	64	9	1625	3	Y	93	93	1	30
*08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	257	1	1261	3	Y	69	86	1	13
						70	9							
						244	1							
						102	9							
						239	1							
						76	9							
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611														
03	1550 X	1262	-0-	-288	-0-	878	1	384	9	N	349	362	1	277
04	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	888	1	592	3	N	327	375	1	229
05	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	360	9	2825	3	N	342	376	1	195
06	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	985	1	2093	3	N	307	187	1	315
*07	1891 X	1313	-0-	-578	-0-	376	9	329	9	N	299	378	1	236
08	3286 X	1571	-0-	-1715	-0-	939	1	306	3	N	278	189	1	325
						338	9							
						984	1							
						959	1							
						306	9							
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719														
03	463 X	463	-0-	-0-	-0-	99	1	364	9	Y	331	293	1	219
04	360 X	306	-0-	-54	-0-	95	1	211	9	Y	192	315	1	96
05	691 X	691	-0-	-0-	-0-	109	1	288	3	Y	267	214	1	149
*06	660 X	311	-0-	-349	-0-	294	9	251	9	Y	228	342	1	35
*07	465 X	412	-0-	-53	-0-	60	1	284	9	Y	258	194	1	99
*08	833 X	833	-0-	-0-	-0-	128	1	375	3	Y	279	261	1	117
						151	1							
						307	9							
SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854														
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

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	1581 N	889	-0-	-692	-0-	437 1	107 3	N	314	374 1		348
						345 9						
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	245 1	297 3	N	284	350 1		282
						312 9						
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	554 1	453 3	N	422	317 1		387
						464 9						
06	930 N	386	-0-	-544	-0-	107 1	182 3	N	88	178 1		297
						97 9						
*07	868 N	273	-0-	-595	-0-	50 3	223 9	N	203	168 1		332
08	1457 N	799	-0-	-658	-0-	296 1	37 3	N	424	529 1		227
						466 9						

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

03	1085 N	661	-0-	-424	-0-	459 3	202 9	N	184	147 1		213
04	1410 N	533	-0-	-877	-0-	328 3	205 9	N	186	191 1		208
05	1457 N	977	-0-	-480	-0-	337 1	445 3	N	177	203 1		182
						195 9						
*06	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	316 1	1925 3	N	200	187 1		195
						220 9						
*07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	269 1	1066 3	N	161	177 1		179
						177 9						
*08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	282 1	594 3	N	167	170 1		176
						184 9						

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
*02	14B2 EXT	-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-	130 1		65
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	3040 N	2768	-0-	-272	-0-	1298	1	1407	3	N	57	179	1	306
04	3000 N	3335	-0-	335	335	1320	1	1774	3	N	219	360	1	165
05	2471 X	2136	-0-	-335	-0-	1364	1	552	3	N	200	190	1	175
06	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1318	1	235	9	N	214	174	1	215
*07	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1364	1	212	9	N	193	172	1	236
*08	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1356	1	38	3	N	187	157	1	266
						206	9							

E. BUTLER A		WELL #:		1H	RRCID ->	265520	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	13227	PERF.13648	- 19083		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

P. FRISBIE B		WELL #:		1H	RRCID ->	265671	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	12954	PERF.13504	- 18191		
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	129	1	97	3	N	236	189	1	169
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	260	9	147	1	N	221	183	1	207
05	465 N	281	-0-	-184	-0-	243	9	86	1	N	177	191	1	193
*06	720 N	381	-0-	-339	-0-	104	1	104	1	N	203	191	1	205
						223	9							
*07	775 N	343	-0-	-432	-0-	121	1	222	9	N	202	193	1	214
*08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	88	1	289	3	N	198	202	1	210
						218	9							

CIACCIO A		WELL #:		1H	RRCID ->	266746	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	13089	PERF.13042	- 18398		
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	727	1	266	3	N	378	548	1	472
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	416	9	519	1	N	397	361	1	508
05	1736 N	917	-0-	-819	-0-	437	9	492	1	N	386	734	1	160
06	1410 N	1324	-0-	-86	-0-	521	1	378	3	N	386	183	1	363
						425	9							
*07	1829 N	1526	-0-	-303	-0-	528	1	592	3	N	369	512	1	220
						406	9							
*08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	518	1	645	3	N	359	177	1	402
						395	9							

HAMILTON A		WELL #:		1H	RRCID ->	266859	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	13439	PERF.13514	- 17721		
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	527	1	1535	3	N	255	353	1	158
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	281	9	510	1	N	246	193	1	211
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	271	9	527	1	N	240	334	1	117
06	2250 N	2233	-0-	-17	-0-	264	9	510	1	N	230	177	1	170
						253	9							
*07	2325 N	2255	-0-	-70	-0-	527	1	1475	3	N	230	167	1	233
						253	9							
08	2325 N	2209	-0-	-116	-0-	527	1	1422	3	N	236	337	1	132
						260	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609														
M O	ALLOW 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
03	4278 X	1781	-0-	-2497	-0-	1159	1	333	3	N	263	349	1	418
						289	9							
04	2880 X	2063	-0-	-817	-0-	1200	1	546	3	N	288	376	1	330
						317	9							
05	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	1223	1	669	3	N	282	371	1	241
						310	9							
06	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	1200	1	647	3	N	259	187	1	313
						285	9							
*07	2139 X	1778	-0-	-361	-0-	1240	1	261	3	N	252	365	1	200
						277	9							
08	2201 X	1606	-0-	-595	-0-	1236	1	107	3	N	239	182	1	257
						263	9							

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335														
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
*02	14B2 EXT	124	-0-	124	124	124	3			N	-0-			63
*03	14B2 EXT	38	-0-	38	162	38	3			N	-0-			63
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-			63
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-			63
*06	219 X	57	-0-	-162	-0-	57	3			N	-0-			63
*07	64 X	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	N	1			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264														
03	9548 X	6727	-0-	-2821	-0-	316	1	6152	3	Y	235	274	1	180
						259	9							
04	9240 X	6227	-0-	-3013	-0-	101	1	5771	3	Y	323	395	1	108
						355	9							
05	9269 X	6230	-0-	-3039	-0-	26	1	5862	3	Y	311	254	1	165
						342	9							
06	7530 X	5799	-0-	-1731	-0-	10	1	5517	3	Y	247	256	1	156
						272	9							
*07	7564 X	6021	-0-	-1543	-0-	12	1	5694	3	Y	286	266	1	176
						315	9							
08	6727 X	6185	-0-	-542	-0-	56	1	5802	3	Y	297	288	1	185
						327	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
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 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
03		2170 X	1733	-0-	-437	-0-	553 1	833 3	N	315	191 1		362
							347 9						
04		1980 X	1687	-0-	-293	-0-	567 1	819 3	N	274	373 1		263
							301 9						
05		1829 X	1647	-0-	-182	-0-	532 1	812 3	N	275	363 1		175
							303 9						
06		1770 X	1489	-0-	-281	-0-	602 1	645 3	N	220	177 1		218
							242 9						
*07		1736 X	1585	-0-	-151	-0-	605 1	708 3	N	247	173 1		292
							272 9						
08		1736 X	1430	-0-	-306	-0-	607 1	559 3	N	240	162 1		370
							264 9						

IBROM A		WELL #:		1H	RRCID ->	268011	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	13087	PERF.	13724 - 18225	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

IBROM B		WELL #:		1H	RRCID ->	268020	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	13364	PERF.	13863 - 17951	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

M. CUSACK B		WELL #:		1H	RRCID ->	268027	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	13586	PERF.	13623 - 17483	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			168
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168

M. CUSACK A		WELL #:		1H	RRCID ->	268029	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	13508	PERF.	13599 - 16883	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
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

POHLER A		WELL #:		1H	RRCID ->	268030	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	13276	PERF.	13525 - 18291	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29			99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223													
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
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		113
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089													
03		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	680	1	141	3	N	253	310
							278	9					
04		1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	635	1	473	3	N	104	230
							114	9					
05		1333 X	1257	-0-	-76	-0-	684	1	325	3	N	225	272
							248	9					
06		1200 X	791	-0-	-409	-0-	656	1	135	9	N	123	212
*07		1271 X	1109	-0-	-162	-0-	698	1	135	3	N	251	286
							276	9					
08		1271 X	1121	-0-	-150	-0-	672	1	229	3	N	200	127
							220	9					
HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766													
03		868 N	243	-0-	-625	-0-	19	1	224	9	N	204	171
04		420 N	237	-0-	-183	-0-	34	1	10	3	N	175	168
							193	9					
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	58	1	232	9	N	211	189
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	195	1	239	9	N	217	218
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	453	1	235	9	N	214	57
*08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	254	1	3	3	N	172	229
							189	9					
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281													
03		2604 X	1404	-0-	-1200	-0-	444	1	642	3	Y	289	175
							318	9					
04		2130 X	1947	-0-	-183	-0-	520	1	1097	3	Y	300	98
							330	9					
05		2015 X	1908	-0-	-107	-0-	703	1	968	3	Y	215	78
							237	9					
06		1860 X	1413	-0-	-447	-0-	1039	1	163	3	Y	192	81
							211	9					
*07		2015 X	1305	-0-	-710	-0-	934	1	138	3	Y	212	92
							233	9					
08		2015 X	1561	-0-	-454	-0-	539	1	781	3	Y	219	177
							241	9					
NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825													
03		9858 X	7162	-0-	-2696	-0-	541	1	6013	3	Y	553	106
							608	9					
04		10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	705	1	8824	3	Y	903	139
							993	9					
05		9858 X	9795	-0-	-63	-0-	804	1	8079	3	Y	829	278
							912	9					
06		9540 X	6113	-0-	-3427	-0-	543	1	4973	3	Y	543	92
							597	9					
*07		9858 X	8081	-0-	-1777	-0-	648	1	6744	3	Y	626	175
							689	9					
*08		10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	892	1	8542	3	Y	871	169
							958	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03		8277 X	7883	-0-	-394	-0-	1410	1	6066	3	Y	370	606	1	163
							407	9							
04		8010 X	7557	-0-	-453	-0-	1588	1	5495	3	Y	431	399	1	195
							474	9							
05		8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	1342	1	6428	3	Y	471	558	1	108
							518	9							
06		8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	1079	1	7255	3	Y	375	306	1	177
							413	9							
*07		9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	1214	1	7538	3	Y	613	591	1	199
							674	9							
*08		8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	1248	1	6590	3	Y	493	602	1	90
							542	9							
BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733															
03		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	650	1	2930	3	Y	993	1048	1	186
							1092	9							
04		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	653	1	2734	3	Y	996	922	1	260
							1096	9							
05		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	706	1	3022	3	Y	1051	1149	1	162
							1156	9							
06		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	634	1	2858	3	Y	974	806	1	330
							1071	9							
*07		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	625	1	2573	3	Y	893	1079	1	144
							982	9							
*08		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	674	1	2540	3	Y	923	906	1	161
							1015	9							
IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510															
03		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			377
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119	1	258
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			259
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			259
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			259
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			259

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	896	1	6249	3	Y	752	935	1	37
04	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	827	9	4799	3	Y	720	555	1	202
05	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	792	9	4913	3	Y	704	730	1	176
06	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	602	1	4868	3	Y	633	604	1	205
*07	6076 X	5788	-0-	-288	-0-	774	9	4527	3	Y	600	624	1	181
08	5270 X	5145	-0-	-125	-0-	696	9	3984	3	Y	561	346	1	396
						601	1							
						660	9							
						544	1							
						617	9							
DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089														
03	1178 N	991	-0-	-187	-0-	79	1	815	3	Y	88	92	1	67
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	97	9	1276	3	Y	141	161	1	47
05	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	22	1	1051	3	Y	87	88	1	46
06	1140 N	575	-0-	-565	-0-	155	9	463	3	Y	101	83	1	64
*07	1178 N	517	-0-	-661	-0-	5	1	448	3	Y	61	88	1	37
*08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	96	9	1283	3	Y	77	66	1	48
						1	1							
						111	9							
						2	1							
						67	9							
						13	1							
						85	9							
BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737														
03	8556 X	8520	-0-	-36	-0-	517	1	7031	3	Y	884	1159	1	109
04	8280 X	8058	-0-	-222	-0-	972	9	6567	3	Y	868	774	1	203
05	8556 X	7747	-0-	-809	-0-	536	1	6180	3	Y	825	809	1	219
*06	8280 X	7325	-0-	-955	-0-	955	9	6001	3	Y	636	601	1	254
*07	8556 X	7521	-0-	-1035	-0-	659	1	6053	3	Y	683	577	1	360
*08	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	908	9	5571	3	Y	866	556	1	670
						624	1							
						700	9							
						717	1							
						751	9							
						645	1							
						953	9							
DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308														
03	12183 X	11318	-0-	-865	-0-	718	1	9826	3	N	704	924	1	117
04	11790 X	10186	-0-	-1604	-0-	774	9	8789	3	N	619	378	1	358
05	12183 X	10692	-0-	-1491	-0-	716	1	9056	3	N	611	727	1	242
06	11640 X	10106	-0-	-1534	-0-	681	9	8586	3	N	552	709	1	85
*07	12028 X	9108	-0-	-2920	-0-	964	1	7535	3	N	592	359	1	318
08	11315 X	10222	-0-	-1093	-0-	672	9	8599	3	N	569	543	1	344
						913	1							
						607	9							
						922	1							
						651	9							
						997	1							
						626	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
03		13392 X	10762	-0-	-2630	-0-		853 1	8869 3	Y	945	1163 1			115
								1040 9							
04		12960 X	8797	-0-	-4163	-0-		561 1	7375 3	Y	783	797 1			101
								861 9							
05		13392 X	8927	-0-	-4465	-0-		570 1	7567 3	Y	718	667 1			152
								790 9							
06		12960 X	7881	-0-	-5079	-0-		567 1	6574 3	Y	673	632 1			193
								740 9							
*07		12741 X	7579	-0-	-5162	-0-		482 1	6397 3	Y	636	690 1			139
								700 9							
08		8680 X	3682	-0-	-4998	-0-		271 1	3068 3	Y	312	384 1			67
								343 9							
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148															
03		8370 X	5707	-0-	-2663	-0-		367 1	4923 3	Y	379	514 1			124
								417 9							
04		8100 X	5395	-0-	-2705	-0-		379 1	4640 3	Y	342	343 1			123
								376 9							
05		6076 X	5141	-0-	-935	-0-		462 1	4334 3	Y	314	337 1			100
								345 9							
06		5880 X	4516	-0-	-1364	-0-		390 1	3759 3	Y	334	234 1			200
								367 9							
*07		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-		676 1	5747 3	Y	299	394 1			105
								329 9							
*08		12411 X	12411	-0-	-0-	-0-		1219 1	10518 3	Y	613	319 1			399
								674 9							
P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858															
03		4805 X	4327	-0-	-478	-0-		563 1	2587 3	Y	1070	925 1			321
								1177 9							
04		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-		583 1	2994 3	Y	1090	1114 1			297
								1199 9							
05		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-		602 1	3246 3	Y	985	1178 1			104
								1084 9							
06		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-		471 1	3214 3	Y	992	837 1			259
								1091 9							
*07		4805 X	3769	-0-	-1036	-0-		413 1	2626 3	Y	664	797 1			126
								730 9							
*08		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-		471 1	3012 3	Y	1018	951 1			193
								1120 9							
P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951															
03		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-		718 1	3314 3	Y	1347	1176 1			405
								1482 9							
04		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-		621 1	3186 3	Y	1146	1239 1			312
								1261 9							
05		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-		637 1	3440 3	Y	1034	1237 1			109
								1137 9							
06		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-		511 1	3499 3	Y	1076	904 1			281
								1184 9							
*07		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-		538 1	3549 3	Y	859	977 1			163
								945 9							
*08		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-		472 1	3014 3	Y	1013	984 1			192
								1114 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		4681 X	3746	-0-	-935	-0-	497	1	2193	3	Y	960	815	1	288
							1056	9							
04		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	666	1	3415	3	Y	1242	1192	1	338
							1366	9							
05		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	674	1	3630	3	Y	1102	1324	1	116
							1212	9							
06		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	533	1	3509	3	Y	1113	938	1	291
							1224	9							
*07		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	574	1	3636	3	Y	914	1031	1	174
							1005	9							
08		5642 X	4930	-0-	-712	-0-	505	1	3230	3	Y	1086	1054	1	206
							1195	9							
FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286															
03		12679 X	11368	-0-	-1311	-0-	892	1	8811	3	Y	1514	1300	1	455
							1665	9							
04		12270 X	10159	-0-	-2111	-0-	860	1	7861	3	Y	1307	1623	1	139
							1438	9							
05		12679 X	10194	-0-	-2485	-0-	727	1	7991	3	Y	1342	1272	1	209
							1476	9							
06		11160 X	10142	-0-	-1018	-0-	808	1	7889	3	Y	1314	1253	1	270
							1445	9							
*07		11439 X	10075	-0-	-1364	-0-	853	1	7802	3	Y	1291	1292	1	269
							1420	9							
08		9765 X	9434	-0-	-331	-0-	702	1	7408	3	Y	1204	1265	1	208
							1324	9							
STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008															
03		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	1091	1	1868	3	Y	305	267	1	202
							336	9							
04		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	1029	1	1900	3	Y	289	347	1	144
							318	9							
05		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	894	1	2322	3	Y	272	264	1	152
							299	9							
*06		2850 X	2382	-0-	-468	-0-	787	1	1345	3	Y	227	344	1	35
							250	9							
*07		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	905	1	2329	3	Y	292	215	1	112
							321	9							
*08		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	895	1	2212	3	Y	286	278	1	120
							315	9							
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141															
03		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	1171	1	2896	3	Y	193	177	1	128
							212	9							
04		4140 X	3526	-0-	-614	-0-	1102	1	2136	3	Y	262	259	1	131
							288	9							
05		4278 X	3656	-0-	-622	-0-	980	1	2459	3	Y	197	218	1	110
							217	9							
*06		4140 X	4040	-0-	-100	-0-	961	1	2941	3	Y	125	216	1	19
							138	9							
*07		4278 X	3570	-0-	-708	-0-	759	1	2604	3	Y	188	135	1	72
							207	9							
08		4278 X	2980	-0-	-1298	-0-	811	1	2009	3	Y	145	156	1	61
							160	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462														
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	
*12	24986 X	18913	-0-	-6073	-0-	465	1	14797	3	N	3319	2999	0	203
						3651	9					180	1	
01	25203 X	18028	-0-	-7175	-0-	465	1	14371	3	N	2902	2727	0	201
						3192	9					177	1	
02	22764 X	17989	-0-	-4775	-0-	420	1	14500	3	N	2790	442	0	543
						3069	9					2006	1	
03	23653 X	18215	-0-	-5438	-0-	1257	1	13801	3	N	2870	3060	1	353
						3157	9							
04	20490 X	16550	-0-	-3940	-0-	958	1	12601	3	N	2719	2891	1	181
						2991	9							
*05	19437 X	17161	-0-	-2276	-0-	953	1	13164	3	N	2767	2607	1	341
						3044	9							
*06	19260 X	16337	-0-	-2923	-0-	998	1	12918	3	N	2201	2218	1	324
						2421	9							
*07	19902 X	15683	-0-	-4219	-0-	835	1	12407	3	N	2219	2214	1	329
						2441	9							
08	18228 X	14440	-0-	-3788	-0-	980	1	11061	3	N	2181	2337	1	173
						2399	9							
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412														
*12	25482 X	22822	-0-	-2660	-0-	2086	1	16666	3	N	3700	3773	1	132
						4070	9							
01	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	1598	1	12381	3	N	3068	2736	1	464
						3375	9							
02	19432 X	19432	-0-	-0-	-0-	1655	1	14256	3	N	3201	3431	1	234
						3521	9							
03	20971 X	20971	-0-	-0-	-0-	1449	1	15901	3	N	3292	3251	1	275
						3621	9							
04	19012 X	19012	-0-	-0-	-0-	1118	1	14713	3	N	2892	3062	1	105
						3181	9							
05	15302 X	15302	-0-	-0-	-0-	895	1	11882	3	N	2295	2041	1	359
						2525	9							
06	14793 X	14793	-0-	-0-	-0-	904	1	11238	3	N	2410	2393	1	376
						2651	9							
*07	18312 X	18312	-0-	-0-	-0-	955	1	13991	3	N	3060	2973	1	463
						3366	9							
*08	15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	1011	1	11414	3	N	2451	2781	1	133
						2696	9							
FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754														
03	10199 X	8700	-0-	-1499	-0-	1020	1	6618	3	Y	965	1193	1	138
						1062	9							
04	9870 X	9623	-0-	-247	-0-	874	1	7598	3	Y	1046	837	1	347
						1151	9							
05	10199 X	8672	-0-	-1527	-0-	710	1	6964	3	Y	907	1127	1	127
						998	9							
06	9210 X	7993	-0-	-1217	-0-	680	1	6368	3	Y	859	822	1	164
						945	9							
*07	9951 X	8000	-0-	-1951	-0-	678	1	6409	3	Y	830	721	1	273
						913	9							
08	8060 X	7584	-0-	-476	-0-	713	1	5963	3	Y	825	1001	1	97
						908	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT		
					UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
03	8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	1052	1	6692	3	Y	974	1212	1	140
						1071	9							
04	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	782	1	6790	3	Y	938	766	1	312
						1032	9							
05	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	684	1	6703	3	Y	874	1064	1	122
						961	9							
06	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	681	1	6183	3	Y	862	819	1	165
						948	9							
*07	7967 X	7561	-0-	-406	-0-	656	1	6016	3	Y	808	707	1	266
						889	9							
08	7905 X	7440	-0-	-465	-0-	698	1	5834	3	Y	825	994	1	97
						908	9							
FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699														
03	4185 X	2588	-0-	-1597	-0-	821	1	1258	3	N	463	556	1	234
						509	9							
04	4050 X	992	-0-	-3058	-0-	591	1	225	3	N	160	179	1	215
						176	9							
05	4123 X	359	-0-	-3764	-0-	253	1	106	9	N	96	183	1	128
06	2940 X	668	-0-	-2272	-0-	538	1	9	3	N	110			238
						121	9							
*07	3038 X	1241	-0-	-1797	-0-	362	1	660	3	N	199	178	1	259
						219	9							
*08	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	676	1	2900	3	N	837	700	1	396
						921	9							
LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243														
03	21762 X	17465	-0-	-4297	-0-	1430	1	12944	3	Y	2810	2836	1	385
						3091	9							
04	21060 X	12428	-0-	-8632	-0-	1254	1	8825	3	Y	2135	1999	1	521
						2349	9							
05	21762 X	16586	-0-	-5176	-0-	1514	1	12050	3	Y	2747	3119	1	149
						3022	9							
06	19740 X	15067	-0-	-4673	-0-	1331	1	10946	3	Y	2536	2196	1	489
						2790	9							
*07	17453 X	14738	-0-	-2715	-0-	1330	1	10698	3	Y	2464	2609	1	344
						2710	9							
08	13113 X	10853	-0-	-2260	-0-	1205	1	7687	3	Y	1783	1837	1	290
						1961	9							
M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595														
03	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	1632	1	5389	3	Y	726	681	1	311
						799	9							
04	7560 X	7273	-0-	-287	-0-	520	1	6045	3	Y	644	811	1	144
						708	9							
05	7440 X	5795	-0-	-1645	-0-	421	1	4733	3	Y	583	551	1	176
						641	9							
06	7560 X	6683	-0-	-877	-0-	481	1	5554	3	Y	589	579	1	186
						648	9							
*07	7812 X	6309	-0-	-1503	-0-	399	1	5293	3	Y	561	546	1	201
						617	9							
*08	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	773	1	4025	3	Y	547	609	1	139
						602	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	453	1	1687	3	Y	627	630 1	76
						690	9						
04	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	457	1	1745	3	Y	599	577 1	98
						659	9						
05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	381	1	1832	3	Y	603	594 1	107
						663	9						
06	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	359	1	1513	3	Y	566	507 1	166
						623	9						
*07	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	363	1	1605	3	Y	583	646 1	103
						641	9						
*08	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	364	1	1669	3	Y	549	577 1	75
						604	9						
BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379													
03	19535 X	19535	-0-	-0-	-0-	1147	1	16026	3	Y	2147	1963 1	265
						2362	9						
04	13530 X	10186	-0-	-3344	-0-	672	1	8294	3	Y	1109	1114 1	260
						1220	9						
05	12307 X	877	-0-	-11430	-0-	68	1	638	3	Y	155	374 1	41
						171	9						
*06	13530 X	185	-0-	-13345	-0-	58	1	127	9	Y	115	110 1	46
						49	1	94	3	Y	31	58 1	19
*07	13981 X	177	-0-	-13804	-0-	34	9						
						69	1	596	3	Y	89	39 1	69
						98	9						
M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206													
03	5735 X	4859	-0-	-876	-0-	718	1	3589	3	Y	502	488 1	215
						552	9						
04	5550 X	3461	-0-	-2089	-0-	235	1	2724	3	Y	456	569 1	102
						502	9						
05	5735 X	4111	-0-	-1624	-0-	292	1	3306	3	Y	466	427 1	141
						513	9						
06	5550 X	5027	-0-	-523	-0-	357	1	4197	3	Y	430	435 1	136
						473	9						
*07	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	311	1	4236	3	Y	441	419 1	158
						485	9						
08	4526 X	4130	-0-	-396	-0-	593	1	3074	3	Y	421	472 1	107
						463	9						
MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442													
03	4867 X	2150	-0-	-2717	-0-	255	1	963	3	N	847	757 1	408
						932	9						
04	4710 X	1955	-0-	-2755	-0-	277	1	781	3	N	815	757 1	466
						897	9						
05	4867 X	2491	-0-	-2376	-0-	423	1	1058	3	N	918	932 1	452
						1010	9						
06	3930 X	3393	-0-	-537	-0-	554	1	1557	3	N	1165	1083 1	534
						1282	9						
*07	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	666	1	2679	3	N	1367	1696 1	205
						1504	9						
*08	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	772	1	2504	3	N	1147	1097 1	255
						1262	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	15066 X	14666	-0-	-400	-0-	1083	1	12289	3	Y	1176	1317	1		225
04	14580 X	13543	-0-	-1037	-0-	1294	9	909	1	11409	3	1114	1168	1	171
05	15066 X	12546	-0-	-2520	-0-	1225	9	1030	1	10398	3	1016	847	1	340
06	14580 X	13096	-0-	-1484	-0-	1118	9	1079	1	10960	3	961	1138	1	163
*07	15066 X	12674	-0-	-2392	-0-	1057	9	1011	1	10552	3	1010	891	1	282
08	11873 X	9416	-0-	-2457	-0-	1111	9	808	1	7735	3	794	922	1	154
						873	9								
HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930															
*12	13640 X	10929	-0-	-2711	-0-	209	1	1349	9	9371	3	1226	915	1	579
01	13485 X	9552	-0-	-3933	-0-	846	1	1418	9	7288	3	1289	1075	1	793
02	8764 X	8173	-0-	-591	-0-	244	1	891	9	7038	3	810	1296	1	307
03	9703 X	9018	-0-	-685	-0-	137	1	1239	9	7642	3	1126	1270	1	163
04	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	542	1	1375	9	8243	3	1250	1079	1	334
05	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	670	1	1276	9	9029	3	1160	1207	1	287
06	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	794	1	1200	9	8582	3	1091	1180	1	198
*07	9703 X	9282	-0-	-421	-0-	792	1	1126	9	7364	3	1024	1035	1	187
*08	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	915	1	1078	9	8134	3	980	918	1	249
FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465															
03	8339 X	7880	-0-	-459	-0-	924	1	934	9	6022	3	849	826	1	311
04	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	762	1	1015	9	6580	3	923	985	1	249
05	8339 X	5760	-0-	-2579	-0-	478	1	619	9	4663	3	563	626	1	186
06	8070 X	6303	-0-	-1767	-0-	521	1	655	9	5127	3	595	648	1	133
*07	8339 X	6921	-0-	-1418	-0-	582	1	790	9	5549	3	718	658	1	193
08	7440 X	4881	-0-	-2559	-0-	460	1	590	9	3831	3	536	667	1	62
FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577															
03	SHUT IN	8948	-0-	8948	91964	738	1	855	9	7355	3	777	774	1	134
04	SHUT IN	8652	-0-	8652	100616	745	1	847	9	7060	3	770	772	1	132
05	109227 X	8611	-0-	-100616	-0-	629	1	825	9	7157	3	750	776	1	106
06	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	690	1	717	9	6574	3	652	664	1	94
*07	8742 X	8046	-0-	-696	-0-	727	1	715	9	6604	3	650	576	1	168
08	8215 X	8069	-0-	-146	-0-	610	1	738	9	6721	3	671	796	1	43

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
FISHER C				WELL #:	2H	RRCID ->	281958	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	13360	PERF.13486 -	17915
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
03		11935 X	7664	-0-	-4271	-0-	624 1	6311 3	Y	663	656 1		115
							729 9						
04		11550 X	7947	-0-	-3603	-0-	683 1	6494 3	Y	700	695 1		120
							770 9						
05		9858 X	7837	-0-	-2021	-0-	572 1	6513 3	Y	684	708 1		96
							752 9						
06		7980 X	6871	-0-	-1109	-0-	574 1	5699 3	Y	544	562 1		78
							598 9						
*07		8215 X	4917	-0-	-3298	-0-	445 1	4007 3	Y	423	392 1		109
							465 9						
*08		9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	722 1	7982 3	Y	766	826 1		49
							843 9						

FISHER C				WELL #:	3H	RRCID ->	281959	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	13375	PERF.13419 -	18312
03		16988 X	10811	-0-	-6177	-0-	885 1	8881 3	Y	950	964 1		164
							1045 9						
04		16440 X	11155	-0-	-5285	-0-	958 1	9162 3	Y	941	944 1		161
							1035 9						
05		16740 X	13691	-0-	-3049	-0-	1000 1	11346 3	Y	1223	1212 1		172
							1345 9						
06		14730 X	11528	-0-	-3202	-0-	959 1	9610 3	Y	872	919 1		125
							959 9						
*07		13702 X	11536	-0-	-2166	-0-	1006 1	9561 3	Y	881	778 1		228
							969 9						
08		13702 X	10653	-0-	-3049	-0-	805 1	8866 3	Y	893	1064 1		57
							982 9						

NATHO B				WELL #:	8H	RRCID ->	281961	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	13540	PERF.13464 -	17818
03		11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	893 1	9424 3	Y	890	1014 1		109
							979 9						
04		10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	694 1	9121 3	Y	886	880 1		115
							975 9						
05		10850 X	10805	-0-	-45	-0-	688 1	9129 3	Y	898	823 1		190
							988 9						
06		10500 X	9671	-0-	-829	-0-	679 1	8224 3	Y	698	688 1		200
							768 9						
*07		10850 X	9603	-0-	-1247	-0-	586 1	8155 3	Y	784	813 1		171
							862 9						
08		10695 X	9534	-0-	-1161	-0-	711 1	8033 3	Y	718	735 1		154
							790 9						

NATHO B				WELL #:	6H	RRCID ->	281962	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	13438	PERF.13670 -	18630
03		11005 X	10593	-0-	-412	-0-	780 1	8812 3	Y	910	980 1		174
							1001 9						
04		10650 X	10141	-0-	-509	-0-	681 1	8519 3	Y	855	898 1		131
							941 9						
05		10695 X	7841	-0-	-2854	-0-	641 1	6487 3	Y	648	562 1		217
							713 9						
06		10110 X	8782	-0-	-1328	-0-	726 1	7286 3	Y	700	798 1		119
							770 9						
*07		10602 X	10083	-0-	-519	-0-	833 1	8364 3	Y	805	699 1		225
							886 9						
08		10602 X	9028	-0-	-1574	-0-	776 1	7450 3	Y	729	812 1		142
							802 9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3069 X	2991	-0-	-78	-0-	414	1	1794	3	N	712	850	1	193
						783	9							
04	3720 X	2450	-0-	-1270	-0-	400	1	1408	3	N	584	533	1	244
						642	9							
*05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	423	1	2019	3	N	859	946	1	157
						945	9							
06	3000 X	2958	-0-	-42	-0-	424	1	1750	3	N	713	567	1	303
						784	9							
*07	3100 X	2897	-0-	-203	-0-	422	1	1707	3	N	698	911	1	90
						768	9							
08	3596 X	2685	-0-	-911	-0-	408	1	1580	3	N	634	178	1	546
						697	9							
WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207														
03	4743 X	1060	-0-	-3683	-0-	1	1	760	3	N	272	179	1	306
						299	9							
04	4590 X	1462	-0-	-3128	-0-	1211	3	251	9	N	228	194	1	340
						3289	3	691	9	N	628	730	1	238
05	4495 X	3980	-0-	-515	-0-	3289	3	691	9	N	628	730	1	238
*06	3600 X	2765	-0-	-835	-0-	2278	3	487	9	N	443	524	1	157
						2150	3	472	9	N	429	368	1	218
*07	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2150	3	472	9	N	429	368	1	218
08	3968 X	2381	-0-	-1587	-0-	1940	3	441	9	N	401	519	1	100
FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197														
03	10726 X	9640	-0-	-1086	-0-	1113	1	7413	3	Y	1013	963	1	371
						1114	9							
04	10380 X	9062	-0-	-1318	-0-	827	1	7139	3	Y	996	1099	1	268
						1096	9							
05	10726 X	7504	-0-	-3222	-0-	624	1	6106	3	Y	704	740	1	232
						774	9							
06	9960 X	5914	-0-	-4046	-0-	539	1	4664	3	Y	646	734	1	144
						711	9							
*07	10292 X	5054	-0-	-5238	-0-	470	1	3950	3	Y	576	565	1	155
						634	9							
08	6820 X	5266	-0-	-1554	-0-	498	1	4151	3	Y	561	651	1	65
						617	9							
OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253														
03	8153 X	6812	-0-	-1341	-0-	135	1	5963	3	N	649	752	1	154
						714	9							
04	6990 X	5594	-0-	-1396	-0-	47	1	5054	3	N	448	372	1	230
						493	9							
05	6882 X	6512	-0-	-370	-0-	86	1	5810	3	N	560	569	1	221
						616	9							
06	6870 X	6365	-0-	-505	-0-	327	1	5464	3	N	522	553	1	190
						574	9							
*07	6820 X	5597	-0-	-1223	-0-	283	1	4744	3	N	518	543	1	165
						570	9							
08	6820 X	6013	-0-	-807	-0-	308	1	5125	3	N	527	552	1	140
						580	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378											
OEHLKE A				WELL #:	4H	RRCID ->	282006	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	13349	PERF.13552	- 17960		
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		
03		11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	1284	1	8846	3	Y	845	884	1	185
							930	9							
04		10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	1104	1	8560	3	Y	683	735	1	133
							751	9							
05		10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	1157	1	8076	3	Y	830	749	1	214
							913	9							
06		9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	1103	1	8034	3	Y	686	628	1	272
							755	9							
*07		11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	1335	1	8955	3	Y	927	905	1	294
							1020	9							
*08		10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	1470	1	8513	3	Y	749	733	1	310
							824	9							

OEHLKE A				WELL #:	5H	RRCID ->	282007	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	13603	PERF.13889	- 17983		
03		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	626	1	3598	3	Y	513	498	1	112
							564	9							
04		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	534	1	3222	3	Y	455	478	1	89
							501	9							
05		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	446	1	3083	3	Y	331	335	1	85
							364	9							
06		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	485	1	2674	3	Y	368	307	1	146
							405	9							
*07		3317 X	2126	-0-	-1191	-0-	342	1	1543	3	Y	219	295	1	70
							241	9							
08		4371 X	793	-0-	-3578	-0-	109	1	623	3	Y	55	102	1	23
							61	9							

BLACKWELL A				WELL #:	7H	RRCID ->	282035	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	13310	PERF.13534	- 18264		
03		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	801	1	5204	3	Y	820	1040	1	94
							902	9							
04		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	686	1	5078	3	Y	774	759	1	109
							851	9							
05		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	779	1	5183	3	Y	868	821	1	156
							955	9							
06		7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	787	1	5586	3	Y	790	595	1	351
							869	9							
*07		8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	929	1	6159	3	Y	882	1088	1	145
							970	9							
*08		8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	1156	1	6323	3	Y	927	807	1	265
							1020	9							

H. MUELLER 18A				WELL #:	1H	RRCID ->	282071	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	13288	PERF.13422	- 19753		
03		4526 X	3714	-0-	-812	-0-	1003	1	2088	3	N	566	533	1	448
							623	9							
04		4140 X	3626	-0-	-514	-0-	1079	1	1913	3	N	576	634	1	390
							634	9							
05		4278 X	3816	-0-	-462	-0-	1246	1	1994	3	N	524	549	1	365
							576	9							
06		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	1191	1	2056	3	N	719	554	1	530
							791	9							
*07		4154 X	2911	-0-	-1243	-0-	946	1	1560	3	N	368	565	1	333
							405	9							
08		3813 X	3214	-0-	-599	-0-	1003	1	1617	3	N	540	675	1	198
							594	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161													
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		
03	5053 X	4799	-0-	-254	-0-	301 1	3917 3	N	528	560 1	133		
04	4620 X	4207	-0-	-413	-0-	581 9	3599 3	N	481	380 1	234		
05	5053 X	4268	-0-	-785	-0-	79 1	514 9	N	467	573 1	128		
06	4980 X	4506	-0-	-474	-0-	529 9	3884 3	N	451	380 1	199		
*07	5146 X	5028	-0-	-118	-0-	3754 3	4275 3	N	421	382 1	238		
08	4805 X	4396	-0-	-409	-0-	126 1	3658 3	N	423	487 1	174		
						496 9							
						290 1							
						463 9							
						273 1							
						465 9							
JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065													
03	10943 X	8418	-0-	-2525	-0-	522 1	6965 3	N	846	937 1	382		
04	9120 X	5907	-0-	-3213	-0-	931 9	5083 3	N	647	702 1	327		
05	8618 X	6149	-0-	-2469	-0-	112 1	652 9	N	593	572 1	348		
06	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	712 9	8514 3	N	948	746 1	550		
*07	8587 X	8517	-0-	-70	-0-	5497 3	7168 3	N	786	1115 1	221		
*08	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	285 1	8566 3	N	924	787 1	358		
						1043 9							
						484 1							
						865 9							
						637 1							
						1016 9							
D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173													
03	14167 X	7687	-0-	-6480	-0-	306 1	6773 3	N	553	768 1	109		
04	12090 X	6918	-0-	-5172	-0-	608 9	6036 3	N	499	488 1	120		
05	12338 X	9659	-0-	-2679	-0-	333 1	8671 3	N	578	504 1	194		
06	11940 X	8686	-0-	-3254	-0-	549 9	7821 3	N	504	440 1	258		
*07	10664 X	9269	-0-	-1395	-0-	352 1	8414 3	N	492	598 1	152		
08	9672 X	9163	-0-	-509	-0-	636 9	8289 3	N	450	455 1	147		
						311 1							
						554 9							
						314 1							
						541 9							
						379 1							
						495 9							
D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205													
03	16628 X	16628	-0-	-0-	-0-	644 1	14876 3	N	1007	1241 1	198		
04	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	1108 9	10897 3	N	756	772 1	182		
05	17081 X	13765	-0-	-3316	-0-	593 1	12374 3	N	807	718 1	271		
06	16530 X	11032	-0-	-5498	-0-	832 9	9936 3	N	643	585 1	329		
*07	17081 X	12990	-0-	-4091	-0-	503 1	11833 3	N	658	784 1	203		
08	16616 X	12920	-0-	-3696	-0-	888 9	11724 3	N	602	609 1	196		
						389 1							
						707 9							
						433 1							
						724 9							
						534 1							
						662 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*12	20491 X	16795	-0-	-3696	-0-	300	1	13393	3	Y	2820	2760	1	572
						3102	9							
01	20894 X	16026	-0-	-4868	-0-	1339	1	11519	3	Y	2880	2354	1	1098
						3168	9							
02	13858 X	13858	-0-	-0-	-0-	379	1	10968	3	Y	2283	2989	1	392
						2511	9							
03	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	212	1	11814	3	Y	2548	2562	1	378
						2803	9							
04	15612 X	15612	-0-	-0-	-0-	785	1	12225	3	Y	2365	2393	1	350
						2602	9							
05	15988 X	15988	-0-	-0-	-0-	943	1	12413	3	Y	2393	2223	1	520
						2632	9							
06	15672 X	15672	-0-	-0-	-0-	1096	1	12098	3	Y	2253	2516	1	257
						2478	9							
*07	16113 X	16113	-0-	-0-	-0-	1288	1	12344	3	Y	2255	2175	1	337
						2481	9							
*08	16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	1493	1	12821	3	Y	2228	2224	1	341
						2451	9							
BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476														
03	5766 X	5714	-0-	-52	-0-	759	1	4044	3	Y	828	1020	1	95
						911	9							
04	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	646	1	4158	3	Y	758	746	1	107
						834	9							
05	5766 X	5506	-0-	-260	-0-	620	1	4108	3	Y	707	687	1	127
						778	9							
06	5580 X	5400	-0-	-180	-0-	640	1	4016	3	Y	676	503	1	300
						744	9							
*07	5766 X	2229	-0-	-3537	-0-	362	1	1467	3	Y	364	604	1	60
						400	9							
08	3565 X	466	-0-	-3099	-0-	64	1	344	3	Y	53	98	1	15
						58	9							
D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824														
03	13516 X	9561	-0-	-3955	-0-	135	1	8737	3	N	626	541	1	273
						689	9							
04	11610 X	9044	-0-	-2566	-0-	1	1	8373	3	N	609	791	1	91
						670	9							
05	11315 X	9758	-0-	-1557	-0-	711	1	8557	3	N	445	359	1	177
						490	9							
06	10230 X	10045	-0-	-185	-0-	759	1	8686	3	N	545	473	1	249
						600	9							
*07	10509 X	7127	-0-	-3382	-0-	502	1	6166	3	N	417	528	1	138
						459	9							
08	9765 X	9399	-0-	-366	-0-	688	1	8104	3	N	552	579	1	111
						607	9							
D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952														
03	12462 X	10019	-0-	-2443	-0-	143	1	9171	3	N	641	552	1	280
						705	9							
04	11520 X	9461	-0-	-2059	-0-	2	1	8789	3	N	609	798	1	91
						670	9							
05	11160 X	10304	-0-	-856	-0-	750	1	9020	3	N	485	383	1	193
						534	9							
06	10410 X	10073	-0-	-337	-0-	762	1	8718	3	N	539	486	1	246
						593	9							
*07	10695 X	8605	-0-	-2090	-0-	608	1	7395	3	N	547	612	1	181
						602	9							
08	10292 X	9159	-0-	-1133	-0-	670	1	7922	3	N	515	592	1	104
						567	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	20057 X	15042	-0-	-5015	-0-	256	1	12198	3	Y	2353	2643	192
						3588	9						
04	19410 X	13350	-0-	-6060	-0-	101	1	10997	3	Y	2047	2038	201
						2252	9						
05	20460 X	11681	-0-	-8779	-0-	142	1	9541	3	Y	1816	1690	327
						1998	9						
06	16530 X	10976	-0-	-5554	-0-	481	1	8713	3	Y	1620	1583	364
						1782	9						
*07	17081 X	12246	-0-	-4835	-0-	537	1	9868	3	Y	1674	1677	361
						1841	9						
*08	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	566	1	9390	3	Y	1577	1605	333
						1735	9						

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	7	1	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077

03	10943 X	6132	-0-	-4811	-0-	36	1	5430	3	N	605	680	392
						666	9						
04	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	787	1	8562	3	N	807	934	265
						888	9						
05	10013 X	9592	-0-	-421	-0-	1359	1	7402	3	N	755	720	300
						831	9						
06	8940 X	8572	-0-	-368	-0-	1106	1	6711	3	N	686	728	258
						755	9						
*07	10571 X	9012	-0-	-1559	-0-	1412	1	7013	3	N	534	573	219
						587	9						
08	10571 X	8686	-0-	-1885	-0-	1199	1	6787	3	N	636	696	159
						700	9						

HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129

03	10726 X	8324	-0-	-2402	-0-	46	1	7483	3	N	723	615	468
						795	9						
04	10290 X	8922	-0-	-1368	-0-	686	1	7425	3	N	737	963	242
						811	9						
05	10788 X	9052	-0-	-1736	-0-	1290	1	6984	3	N	707	668	281
						778	9						
06	7950 X	7343	-0-	-607	-0-	959	1	5692	3	N	629	674	236
						692	9						
*07	9207 X	6350	-0-	-2857	-0-	965	1	4942	3	N	403	474	165
						443	9						
08	9207 X	5909	-0-	-3298	-0-	816	1	4605	3	N	444	498	111
						488	9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	705	1	8013	3	Y	763	873 1	146
04	9240 X	9156	-0-	-84	-0-	839	9	7638	3	Y	823	843 1	126
05	9548 X	9171	-0-	-377	-0-	613	1	7542	3	Y	797	656 1	267
06	9240 X	8415	-0-	-825	-0-	905	9	6887	3	Y	713	859 1	121
*07	9548 X	8302	-0-	-1246	-0-	752	1	6830	3	Y	698	624 1	195
08	8494 X	8407	-0-	-87	-0-	877	9	6909	3	Y	705	763 1	137
						744	1						
						784	9						
						704	1						
						768	9						
						722	1						
						776	9						

FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577													
03	12276 X	10500	-0-	-1776	-0-	813	1	8165	3	Y	1384	1208 1	416
04	11880 X	9589	-0-	-2291	-0-	1522	9	7431	3	Y	1224	1510 1	130
05	12276 X	10489	-0-	-1787	-0-	812	1	8215	3	Y	1387	1301 1	216
06	11370 X	10700	-0-	-670	-0-	1346	9	8376	3	Y	1350	1288 1	278
*07	11718 X	10763	-0-	-955	-0-	748	1	8399	3	Y	1336	1336 1	278
*08	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	1526	9	8036	3	Y	1295	1349 1	224
						839	1						
						1485	9						
						894	1						
						1470	9						
						760	1						
						1425	9						

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092													
03	651 X	183	-0-	-468	-0-	183	1			N	-0-		203
04	480 X	3	-0-	-477	-0-	3	1			N	-0-	164 1	39
*05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	71		110
*06	598 X	598	-0-	-0-	-0-	360	1	238	9	N	216	196 1	130
*07	494 X	494	-0-	-0-	-0-	265	1	54	3	N	159	163 1	126
						175	9						
*08	533 X	533	-0-	-0-	-0-	523	1	10	9	N	9		135

D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849													
03	7316 X	6258	-0-	-1058	-0-	90	1	5716	3	N	411	363 1	179
04	6990 X	5630	-0-	-1360	-0-	452	9	5103	3	N	478	586 1	71
05	6851 X	3310	-0-	-3541	-0-	1	1	2899	3	N	156	165 1	62
06	6510 X	1175	-0-	-5335	-0-	526	9	937	3	N	105	119 1	48
*07	6262 X	1114	-0-	-5148	-0-	239	1	900	3	N	105	118 1	35
08	6262 X	1050	-0-	-5212	-0-	172	9	841	3	N	119	130 1	24
						122	1						
						116	9						
						98	1						
						116	9						
						78	1						
						131	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910														
M O	ALLOW 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
*12	58435 X	32743	-0-	-25692	-0-	228	1	24830	3	N	6986	6852	0	228
						7685	9							
01	25536 X	25536	-0-	-0-	-0-	384	1	19811	3	N	4855	4813	0	270
						5341	9							
02	24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	714	1	18983	3	N	4409	4130	0	549
						4850	9							
03	47151 X	29867	-0-	-17284	-0-	1189	1	23183	3	N	4995	4357	0	254
						5495	9					933	1	
04	31710 X	28489	-0-	-3221	-0-	858	1	23086	3	N	4132	4101	0	285
						4545	9							
05	32767 X	24861	-0-	-7906	-0-	911	1	19855	3	N	3723	3618	0	390
						4095	9							
06	27270 X	24613	-0-	-2657	-0-	1036	1	19208	3	N	3972	235	0	769
						4369	9						3358	1
*07	29853 X	21704	-0-	-8149	-0-	912	1	16723	3	N	3699	3728	1	740
						4069	9							
08	29853 X	19723	-0-	-10130	-0-	783	1	15556	3	N	3076	3231	1	585
						3384	9							
IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177														
*12	97991 X	50691	-0-	-47300	-0-	228	1	44657	3	N	5278	5224	0	260
						5806	9							
01	97991 X	41281	-0-	-56710	-0-	406	1	36092	3	N	4348	4233	0	375
						4783	9							
02	37734 X	37734	-0-	-0-	-0-	734	1	32604	3	N	3996	3958	0	413
						4396	9							
03	70370 X	40515	-0-	-29855	-0-	974	1	35107	3	N	4031	3947	0	130
						4434	9						367	1
04	54180 X	38519	-0-	-15661	-0-	998	1	33221	3	N	3909	3778	0	261
						4300	9							
05	50716 X	36760	-0-	-13956	-0-	922	1	31881	3	N	3597	3555	0	303
						3957	9							
06	40440 X	31775	-0-	-8665	-0-	891	1	27136	3	N	3407	3407	0	303
						3748	9							
*07	41788 X	30970	-0-	-10818	-0-	908	1	26445	3	N	3288	3288	0	120
						3617	9							
08	40517 X	28672	-0-	-11845	-0-	885	1	24566	3	N	2928	2633	0	234
						3221	9							
GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946														
*12	55087 X	23214	-0-	-31873	-0-	623	1	17562	3	N	4572	3927	0	159
						5029	9							
01	55087 X	54506	-0-	-581	-0-	1529	1	42127	3	N	9864	9055	0	532
						10850	9							
02	45208 X	45208	-0-	-0-	-0-	1343	1	35406	3	N	7690	3652	0	1028
						8459	9						3542	1
03	40647 X	40647	-0-	-0-	-0-	1931	1	30970	3	N	7042	2649	0	105
						7746	9							
04	46642 X	46642	-0-	-0-	-0-	1984	1	36650	3	N	7280	594	0	489
						8008	9						6302	1
05	44776 X	44776	-0-	-0-	-0-	34812	1	2428	3	N	6851	6924	1	416
						7536	9							
06	29220 X	18207	-0-	-11013	-0-	786	1	14288	3	N	2848	2872	1	164
						3133	9							
07	50065 X	18379	-0-	-31686	-0-	823	1	14375	3	N	2892	2942	1	114
						3181	9							
08	48205 X	NO RPT	-0-	-48205	-0-					N	NO RPT			114

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 14H		RRCID -> 282993		COMPL. DATE 01/11/2017		TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643								
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
03		0 Z	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRENK A		WELL #: 12H		RRCID -> 283126		COMPL. DATE 02/28/2018		TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644					
*12	69161	X	41949	-0-	-27212	-0-	185 1	34449 3	Y	6650	6639 0	4 1	9
							7315 9						
01	69161	X	34724	-0-	-34437	-0-	72 1	28095 3	Y	5961	5948 0	10 1	12
							6557 9						
02	62468	X	36620	-0-	-25848	-0-	50 1	30037 3	Y	5939	5939 0	12 1	-0-
							6533 9						
03	69161	X	27685	-0-	-41476	-0-	8 1	22628 3	Y	4590	1923 0	2148 1	519
							5049 9						
04	47910	X	41925	-0-	-5985	-0-	3 1	35138 3	Y	6167	794 0	5796 1	96
							6784 9						
05	42005	X	36396	-0-	-5609	-0-	6 1	30916 3	Y	4976	4898 1		174
							5474 9						
06	39240	X	27348	-0-	-11892	-0-	23 1	23160 3	Y	3786	3753 1		207
							4165 9						
*07	44578	X	23151	-0-	-21427	-0-	36 1	19626 3	Y	3172	3310 1		69
							3489 9						
08	28861	X	22813	-0-	-6048	-0-	77 1	19295 3	Y	3128	3090 1		107
							3441 9						

STRENK A		WELL #: 14H		RRCID -> 283135		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142					
*12	31906	X	31906	-0-	-0-	-0-	138 1	25591 3	Y	5615	5604 0	4 1	9
							6177 9						
01	34801	X	34801	-0-	-0-	-0-	70 1	27815 3	Y	6287	6274 0	10 1	12
							6916 9						
02	28952	X	28952	-0-	-0-	-0-	38 1	23176 3	Y	5216	5216 0	12 1	-0-
							5738 9						
03	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	7 1	19214 3	Y	4203	3669 0	430 1	104
							4623 9						
04	33148	X	33148	-0-	-0-	-0-	2 1	27786 3	Y	4873	7 0	4883 1	87
							5360 9						
05	26069	X	26069	-0-	-0-	-0-	5 1	22145 3	Y	3563	3525 1		125
							3919 9						
06	23267	X	23267	-0-	-0-	-0-	23 1	19654 3	Y	3264	3211 1		178
							3590 9						
*07	23187	X	23187	-0-	-0-	-0-	39 1	19664 3	Y	3167	3276 1		69
							3484 9						
*08	25158	X	25158	-0-	-0-	-0-	86 1	21700 3	Y	3065	3029 1		105
							3372 9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
*12		53692 X	24703	-0-	-28989	-0-	129	1	19385	3	Y	4717	4711 0	43
							5189	9						
01		53692 X	24615	-0-	-29077	-0-	422	1	19573	3	Y	4200	3639 0 127 1	477
							4620	9						
02		48496 X	18111	-0-	-30385	-0-	513	1	14312	3	Y	2987	2494 0 154 1	816
							3286	9						
03		16788 X	16788	-0-	-0-	-0-	546	1	12984	3	Y	2962	2470 0 841 1	467
							3258	9						
04		27240 X	-0-	-0-	-27240	-0-					Y	34	188 1	313
05		24707 X	13129	-0-	-11578	-0-	25	1	9695	3	Y	3099	3001 0	411
							3409	9						
06		23820 X	22749	-0-	-1071	-0-	37	1	16941	3	Y	5246	4884 0 507 1	259
							5771	9						
*07		20057 X	19802	-0-	-255	-0-	465	1	15476	3	Y	3510	1077 0 2529 1	163
							3861	9						
*08		19987 X	19987	-0-	-0-	-0-	69	1	16297	3	Y	3292	2722 1	733
							3621	9						

MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925														
*12		64542 X	33713	-0-	-30829	-0-	179	1	27225	3	Y	5735	5728 0	42
							6309	9						
01		64542 X	26994	-0-	-37548	-0-	492	1	21543	3	Y	4508	4377 0 61 1	112
							4959	9						
02		58296 X	20301	-0-	-37995	-0-	585	1	16283	3	Y	3121	3121 0 36 1	76
							3433	9						
03		17273 X	17273	-0-	-0-	-0-	564	1	13703	3	Y	2733	2733 0 76 1	-0-
							3006	9						
04		40560 X	-0-	-0-	-40560	-0-					Y	34		34
05		33759 X	9938	-0-	-23821	-0-	20	1	7733	3	Y	1986	1916 0	104
							2185	9						
06		26130 X	18344	-0-	-7786	-0-	31	1	14592	3	Y	3383	2876 0 257 1	362
							3721	9						
*07		22475 X	15294	-0-	-7181	-0-	37	1	12482	3	Y	2523	2716 1	169
							2775	9						
08		17267 X	10177	-0-	-7090	-0-	35	1	8291	3	Y	1683	1477 1	375
							1851	9						

FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772														
*12		97991 X	61368	-0-	-36623	-0-	279	1	54614	3	Y	5886	5881 0	67
							6475	9						
01		97991 X	43032	-0-	-54959	-0-	419	1	38005	3	Y	4189	4187 0	69
							4608	9						
02		88508 X	41289	-0-	-47219	-0-	792	1	35642	3	Y	4414	4331 0	152
							4855	9						
03		97991 X	45771	-0-	-52220	-0-	1108	1	40124	3	Y	4126	4110 0 113 1	55
							4539	9						
04		40003 X	40003	-0-	-0-	-0-	1042	1	34685	3	Y	3887	3884 0	58
							4276	9						
05		61411 X	37064	-0-	-24347	-0-	919	1	31867	3	Y	3889	3851 0	96
							4278	9						
06		44130 X	33216	-0-	-10914	-0-	890	1	27476	3	Y	4409	4406 0	99
							4850	9						
*07		45756 X	31187	-0-	-14569	-0-	910	1	26414	3	Y	3512	3512 0	99
							3863	9						
08		31000 X	30273	-0-	-727	-0-	932	1	25864	3	Y	3161	3152 0	108
							3477	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	48546 X	27767	-0-	-20779	-0-	465	1	21056	3	Y	5678	5644 0	62
						6246	9						
01	48546 X	25491	-0-	-23055	-0-	465	1	19486	3	Y	5036	5026 0	72
						5540	9						
02	43848 X	25699	-0-	-18149	-0-	420	1	19970	3	Y	4826	4336 0 62 1	500
						5309	9						
03	48546 X	25826	-0-	-22720	-0-	465	1	20100	3	Y	4783	4777 0 289 1	217
						5261	9						
04	21402 X	21402	-0-	-0-	-0-	450	1	16055	3	Y	4452	284 0 4118 1	267
						4897	9						
05	21308 X	21308	-0-	-0-	-0-	963	1	15668	3	Y	4252	4144 1	375
						4677	9						
06	27540 X	22808	-0-	-4732	-0-	930	1	17658	3	Y	3836	3670 1	541
						4220	9						
*07	28458 X	22021	-0-	-6437	-0-	956	1	16974	3	Y	3719	4076 1	184
						4091	9						
08	25823 X	20067	-0-	-5756	-0-	947	1	15332	3	Y	3444	3525 1	103
						3788	9						

FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921													
*12	111786 X	48383	-0-	-63403	-0-	216	1	41818	3	Y	5772	5769 0	63
						6349	9						
01	111786 X	40797	-0-	-70989	-0-	392	1	35546	3	Y	4417	4415 0	65
						4859	9						
02	100968 X	26876	-0-	-74092	-0-	569	1	22863	3	Y	3131	2851 0	345
						3444	9						
03	111786 X	33609	-0-	-78177	-0-	886	1	28305	3	Y	4016	4000 0 256 1	105
						4418	9						
04	35112 X	35112	-0-	-0-	-0-	901	1	29994	3	Y	3834	3831 0	108
						4217	9						
05	48422 X	34339	-0-	-14083	-0-	846	1	29337	3	Y	3778	3778 0	108
						4156	9						
06	39480 X	30572	-0-	-8908	-0-	813	1	25102	3	Y	4234	4232 0	110
						4657	9						
*07	36270 X	28788	-0-	-7482	-0-	836	1	24290	3	Y	3329	3329 0	110
						3662	9						
08	28365 X	28286	-0-	-79	-0-	864	1	23982	3	Y	3127	3117 0	120
						3440	9						

ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084													
*12	43834 X	32359	-0-	-11475	-0-	465	1	24007	3	Y	7170	7165 0	33
						7887	9						
01	43834 X	29224	-0-	-14610	-0-	465	1	21674	3	Y	6441	6431 0	43
						7085	9						
02	39592 X	30917	-0-	-8675	-0-	420	1	23344	3	Y	6503	6503 0 37 1	6
						7153	9						
03	43834 X	30595	-0-	-13239	-0-	465	1	23248	3	Y	6256	6251 0 3 1	8
						6882	9						
04	42420 X	28339	-0-	-14081	-0-	450	1	21417	3	Y	5884	5728 0 154 1	10
						6472	9						
05	25848 X	25848	-0-	-0-	-0-	465	1	19257	3	Y	5569	5569 0 10 1	-0-
						6126	9						
06	33120 X	26406	-0-	-6714	-0-	450	1	20207	3	Y	5226	5226 0	-0-
						5749	9						
*07	34224 X	26396	-0-	-7828	-0-	465	1	20257	3	Y	5158	5158 0	-0-
						5674	9						
08	30597 X	23500	-0-	-7097	-0-	465	1	17939	3	Y	4633	4633 0	-0-
						5096	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104														
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	
*12	46903 X	35035	-0-	-11868	-0-	465	1	26621	3	Y	7226	7222	0	35
						7949	9							
01	46903 X	32593	-0-	-14310	-0-	465	1	24515	3	Y	6921	6911	0	45
						7613	9							
02	42364 X	28292	-0-	-14072	-0-	420	1	21728	3	Y	5585	5479	0	112
						6144	9					39	1	
03	46903 X	29766	-0-	-17137	-0-	465	1	22936	3	Y	5786	5782	0	52
						6365	9					64	1	
04	45390 X	23424	-0-	-21966	-0-	450	1	17622	3	Y	4865	4846	0	1
						5352	9					70	1	
05	21595 X	21595	-0-	-0-	-0-	465	1	16459	3	Y	4246	4246	0	-0-
						4671	9					1	1	
06	31530 X	22092	-0-	-9438	-0-	450	1	17536	3	Y	3733	3733	0	-0-
						4106	9							
*07	31310 X	23492	-0-	-7818	-0-	465	1	18518	3	Y	4099	2164	0	96
						4509	9					1839	1	
08	29760 X	25680	-0-	-4080	-0-	1212	1	19600	3	Y	4425	4389	1	132
						4868	9							
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080														
*12	38595 X	35116	-0-	-3479	-0-	465	1	26921	3	Y	7027	7011	0	46
						7730	9							
01	38595 X	31316	-0-	-7279	-0-	465	1	23742	3	Y	6463	6454	0	55
						7109	9							
02	34860 X	26403	-0-	-8457	-0-	420	1	20419	3	Y	5058	5057	0	8
						5564	9					48	1	
03	38595 X	28164	-0-	-10431	-0-	465	1	21800	3	Y	5363	5359	0	8
						5899	9					4	1	
04	37350 X	21842	-0-	-15508	-0-	450	1	16390	3	Y	4547	4527	0	1
						5002	9					27	1	
05	23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	465	1	17926	3	Y	4643	2888	0	155
						5107	9					1601	1	
06	30300 X	24936	-0-	-5364	-0-	1015	1	19327	3	Y	4176	3742	1	589
						4594	9							
*07	29233 X	24022	-0-	-5211	-0-	1039	1	18509	3	Y	4067	4455	1	201
						4474	9							
08	28179 X	22562	-0-	-5617	-0-	1065	1	17215	3	Y	3893	3977	1	117
						4282	9							
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788														
*12	253518 X	168425	-0-	-85093	-0-	251	1	156178	3	N	10905	10832	0	138
						11996	9							
01	253518 X	145395	-0-	-108123	-0-	162	1	137184	3	N	7317	7304	0	151
						8049	9							
02	228984 X	114018	-0-	-114966	-0-	90	1	106880	3	N	6407	6091	0	195
						7048	9					272	1	
03	253518 X	107062	-0-	-146456	-0-	106	1	99787	3	N	6517	6492	0	113
						7169	9					107	1	
04	245340 X	89748	-0-	-155592	-0-	62	1	83844	3	N	5311	5270	0	79
						5842	9					75	1	
05	253518 X	77699	-0-	-175819	-0-	355	1	72112	3	N	4756	4746	0	89
						5232	9							
06	140700 X	61101	-0-	-79599	-0-	599	1	56360	3	N	3765	3712	0	76
						4142	9					66	1	
*07	126201 X	66191	-0-	-60010	-0-	714	1	61350	3	N	3752	3732	0	50
						4127	9					46	1	
08	107074 X	59304	-0-	-47770	-0-	699	1	54866	3	N	3399	3381	0	41
						3739	9					27	1	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900														
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	* C	EOM BALANCE
*12	203050 X	132297	-0-	-70753	-0-	187	1	114844	3	N	15696	15696	0	24 1 31
						17266	9							
01	203050 X	99513	-0-	-103537	-0-	103	1	85991	3	N	12199	12168	0	23 1 39
						13419	9							
02	183400 X	64837	-0-	-118563	-0-	47	1	56679	3	N	7374	7319	0	35 1 59
						8111	9							
03	203050 X	66532	-0-	-136518	-0-	62	1	58279	3	N	7446	7435	0	70
						8191	9							
04	196500 X	49953	-0-	-146547	-0-	34	1	43780	3	N	5581	5566	0	32 1 53
						6139	9							
05	203050 X	49326	-0-	-153724	-0-	210	1	42738	3	N	5798	5798	0	53 1 -0-
						6378	9							
06	96300 X	41386	-0-	-54914	-0-	383	1	35511	3	N	4993	4990	0	3
						5492	9							
*07	71796 X	42419	-0-	-29377	-0-	425	1	36703	3	N	4810	4806	0	1 1 6
						5291	9							
08	66526 X	44113	-0-	-22413	-0-	491	1	38559	3	N	4603	4603	0	2 1 4
						5063	9							
H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984														
*12	197501 X	113108	-0-	-84393	-0-	159	1	97252	3	N	14270	14270	0	19 1 24
						15697	9							
01	197501 X	80083	-0-	-117418	-0-	82	1	69116	3	N	9895	9863	0	18 1 38
						10885	9							
02	178388 X	46105	-0-	-132283	-0-	33	1	39812	3	N	5691	5636	0	33 1 60
						6260	9							
03	197501 X	73808	-0-	-123693	-0-	67	1	63766	3	N	9068	9057	0	71
						9975	9							
04	191130 X	60867	-0-	-130263	-0-	40	1	53394	3	N	6757	6741	0	33 1 54
						7433	9							
05	197501 X	57493	-0-	-140008	-0-	246	1	50045	3	N	6547	6547	0	54 1 -0-
						7202	9							
06	77490 X	44190	-0-	-33300	-0-	409	1	38233	3	N	5044	5041	0	3
						5548	9							
*07	73811 X	40942	-0-	-32869	-0-	405	1	35025	3	N	5011	5007	0	1 1 6
						5512	9							
08	73811 X	39954	-0-	-33857	-0-	438	1	34367	3	N	4681	4681	0	2 1 4
						5149	9							
H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136														
*12	182993 X	172854	-0-	-10139	-0-	238	1	144400	3	N	25651	25652	0	18 1 24
						28216	9							
01	182993 X	132752	-0-	-50241	-0-	134	1	114854	3	N	16149	16117	0	18 1 38
						17764	9							
02	165284 X	78123	-0-	-87161	-0-	59	1	68315	3	N	8863	8809	0	33 1 59
						9749	9							
03	182993 X	104274	-0-	-78719	-0-	93	1	89408	3	N	13430	13419	0	70
						14773	9							
04	177090 X	83275	-0-	-93815	-0-	53	1	71533	3	N	10626	10611	0	32 1 53
						11689	9							
05	182993 X	71733	-0-	-111260	-0-	300	1	60996	3	N	9488	9488	0	53 1 -0-
						10437	9							
06	177090 X	65596	-0-	-111494	-0-	563	1	53046	3	N	10897	10835	0	62
						11987	9							
*07	104284 X	61368	-0-	-42916	-0-	606	1	52608	3	N	7413	7409	0	18 1 48
						8154	9							
08	104284 X	56993	-0-	-47291	-0-	624	1	49018	3	N	6683	6684	0	16 1 31
						7351	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122														
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	* CODE	EOM BALANCE
*12	216783 X	133185	-0-	-83598	-0-	188	1	116117	3	N	15345	15345	0	25 1 33
						16880	9							
01	216783 X	100004	-0-	-116779	-0-	106	1	88066	3	N	10756	10721	0	24 1 44
						11832	9							
02	195804 X	71934	-0-	-123870	-0-	53	1	63357	3	N	7749	7694	0	39 1 60
						8524	9							
03	216783 X	89340	-0-	-127443	-0-	84	1	78795	3	N	9510	9499	0	71
						10461	9							
04	209790 X	70126	-0-	-139664	-0-	47	1	61432	3	N	7861	7847	0	32 1 53
						8647	9							
05	216783 X	64736	-0-	-152047	-0-	276	1	56052	3	N	7644	7644	0	53 1 -0-
						8408	9							
06	209790 X	55515	-0-	-154275	-0-	496	1	46699	3	N	7564	7507	0	57
						8320	9							
*07	89342 X	42501	-0-	-46841	-0-	420	1	36463	3	N	5107	5103	0	17 1 44
						5618	9							
08	89342 X	41296	-0-	-48046	-0-	454	1	35664	3	N	4707	4707	0	15 1 29
						5178	9							

H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999														
*12	197408 X	108444	-0-	-88964	-0-	154	1	94802	3	N	12262	12262	0	19 1 24
						13488	9							
01	197408 X	82949	-0-	-114459	-0-	88	1	72019	3	N	9856	9824	0	18 1 38
						10842	9							
02	178304 X	52074	-0-	-126230	-0-	38	1	45771	3	N	5695	5641	0	33 1 59
						6265	9							
03	197408 X	59701	-0-	-137707	-0-	55	1	51768	3	N	7162	7151	0	70
						7878	9							
04	191040 X	42442	-0-	-148598	-0-	28	1	37303	3	N	4646	4582	0	32 1 102
						5111	9							
05	197408 X	39465	-0-	-157943	-0-	169	1	34420	3	N	4433	3421	0	534 1 580
						4876	9							
06	191040 X	39300	-0-	-151740	-0-	354	1	33280	3	N	5151	5148	0	153 1 430
						5666	9							
*07	59706 X	34787	-0-	-24919	-0-	346	1	30424	3	N	3652	3649	0	124 1 309
						4017	9							
08	59706 X	35427	-0-	-24279	-0-	396	1	31128	3	N	3548	3548	0	106 1 203
						3903	9							

H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080														
*12	164238 X	114996	-0-	-49242	-0-	159	1	99831	3	N	13642	13642	0	17 1 22
						15006	9							
01	164238 X	86998	-0-	-77240	-0-	91	1	75599	3	N	10280	10249	0	16 1 37
						11308	9							
02	148344 X	58021	-0-	-90323	-0-	42	1	50602	3	N	6706	6651	0	33 1 59
						7377	9							
03	164238 X	68591	-0-	-95647	-0-	63	1	59563	3	N	8150	8139	0	70
						8965	9							
04	158940 X	51195	-0-	-107745	-0-	34	1	44817	3	N	5767	5752	0	32 1 53
						6344	9							
05	164238 X	42710	-0-	-121528	-0-	180	1	36667	3	N	5330	5330	0	53 1 -0-
						5863	9							
06	158940 X	42067	-0-	-116873	-0-	368	1	34671	3	N	6389	6386	0	3
						7028	9							
*07	68603 X	38832	-0-	-29771	-0-	391	1	33802	3	N	4217	4213	0	1 1 6
						4639	9							
08	68603 X	37171	-0-	-31432	-0-	413	1	32407	3	N	3955	3955	0	2 1 4
						4351	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770													
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	231570 X	166447	-0-	-65123	-0-	250 1	153711 3	N	11351	11334 0		61	
						12486 9							
01	231570 X	133426	-0-	-98144	-0-	147 1	124565 3	N	7922	7907 0		76	
						8714 9							
02	209160 X	98296	-0-	-110864	-0-	77 1	91934 3	N	5714	5399 0	196 1	195	
						6285 9							
03	231570 X	90239	-0-	-141331	-0-	91 1	83725 3	N	5839	5814 0	107 1	113	
						6423 9							
04	224100 X	75341	-0-	-148759	-0-	54 1	70534 3	N	4321	4280 0	75 1	79	
						4753 9							
05	231570 X	67898	-0-	-163672	-0-	310 1	63031 3	N	4143	4133 0		89	
						4557 9							
06	224100 X	67481	-0-	-156619	-0-	640 1	60209 3	N	6029	5987 0	66 1	65	
						6632 9							
*07	108779 X	69246	-0-	-39533	-0-	759 1	64406 3	N	3710	3690 0	39 1	46	
						4081 9							
08	90241 X	63680	-0-	-26561	-0-	755 1	59277 3	N	3316	3297 0	25 1	40	
						3648 9							
H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747													
*12	215357 X	159338	-0-	-56019	-0-	238 1	147812 3	N	10262	10231 0		63	
						11288 9							
01	215357 X	125454	-0-	-89903	-0-	139 1	116195 3	N	8291	8277 0		77	
						9120 9							
02	194516 X	85328	-0-	-109188	-0-	67 1	80386 3	N	4432	4062 0	218 1	229	
						4875 9							
03	215357 X	100885	-0-	-114472	-0-	98 1	93265 3	N	6838	6814 0	125 1	128	
						7522 9							
04	208410 X	84629	-0-	-123781	-0-	59 1	79190 3	N	4891	4850 0	85 1	84	
						5380 9							
05	215357 X	76253	-0-	-139104	-0-	348 1	70709 3	N	4724	4714 0		94	
						5196 9							
06	208410 X	70912	-0-	-137498	-0-	674 1	63470 3	N	6153	5902 0	70 1	275	
						6768 9							
*07	66068 X	66068	-0-	-0-	-0-	712 1	61203 3	N	3775	3755 0	166 1	129	
						4153 9							
08	100874 X	56872	-0-	-44002	-0-	668 1	52433 3	N	3428	3409 0	71 1	77	
						3771 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	20460	-0-	20460	20460	21	1	15173	3	Y	4787	4223	0	479	1	85
						5266	9									
10	0	227451	-0-	227451	247911	245	1	175984	3	Y	46565	46345	0	190	1	115
						51222	9									
11	0	173787	-0-	173787	421698	251	1	136372	3	Y	33785	33768	0	94	1	38
						37164	9									
*12	0	127921	-0-	127921	549619	168	1	103453	3	Y	22091	22037	0			92
						24300	9									
01	0	93549	-0-	93549	643168	203	1	77106	3	Y	14764	14740	0			116
						16240	9									
*02	708149 X	64981	-0-	-643168	-0-	40	1	52996	3	Y	10859	10860	0			115
						11945	9									
03	82119 X	54870	-0-	-27249	-0-	67	1	44794	3	Y	9099	9042	0	96	1	76
						10009	9									
04	79470 X	47864	-0-	-31606	-0-	75	1	38628	3	Y	8328	8328	0	76	1	-0-
						9161	9									
05	82119 X	43901	-0-	-38218	-0-	465	1	35246	3	Y	7445	7445	0			-0-
						8190	9									
06	79470 X	37545	-0-	-41925	-0-	450	1	30054	3	Y	6401	6401	0			-0-
						7041	9									
07	82119 X	35711	-0-	-46408	-0-	465	1	28527	3	Y	6108	6108	0			-0-
						6719	9									
08	82119 X	35672	-0-	-46447	-0-	465	1	28885	3	Y	5747	4261	0	1201	1	285
						6322	9									

BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274																
09	0	19809	-0-	19809	19809	20	1	14673	3	Y	4651	4108	0	461	1	82
						5116	9									
10	0	206394	-0-	206394	226203	225	1	160445	3	Y	41567	41348	0	186	1	115
						45724	9									
11	0	116794	-0-	116794	342997	167	1	94834	3	Y	19812	19796	0	94	1	37
						21793	9									
*12	0	80042	-0-	80042	423039	107	1	66315	3	Y	12382	12327	0			92
						13620	9									
01	0	58698	-0-	58698	481737	127	1	48219	3	Y	9411	9387	0			116
						10352	9									
*02	525655 X	43918	-0-	-481737	-0-	28	1	37170	3	Y	6109	6110	0			115
						6720	9									
03	51243 X	33997	-0-	-17246	-0-	43	1	27802	3	Y	5593	5536	0	96	1	76
						6152	9									
04	49590 X	29044	-0-	-20546	-0-	46	1	23778	3	Y	4745	3975	0	378	1	468
						5220	9									
05	51243 X	35987	-0-	-15256	-0-	1172	1	29171	3	Y	5131	5094	1			505
						5644	9									
06	49590 X	28850	-0-	-20740	-0-	1037	1	23526	3	Y	3897	3751	1			651
						4287	9									
07	51243 X	23075	-0-	-28168	-0-	861	1	18638	3	Y	3251	3551	1			351
						3576	9									
08	51243 X	20410	-0-	-30833	-0-	746	1	16136	3	Y	3207	2943	1			615
						3528	9									

LYMAN A WELL #: RRCID -> 284808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
LYMAN A		WELL #:		RRCID ->	284818	COMPL. DATE	N/A	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		251691		WESSENDORFF A UNIT		WELL #: 17H		RRCID ->	284333	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	13098	PERF.	13056 - 16439	
03	0 W	37906	-0-	37906	451543	3600	1	28140	3	Y	5604	5770	0	24	8	79
						2	4	6164	9							
04	0 W	35266	-0-	35266	486809	4042	1	24924	3	Y	5725	5622	0	73	8	109
						2	4	6298	9							
05	0 W	27454	-0-	27454	514263	3491	1	18670	3	Y	4812	4798	0	19	8	104
						5293	9									
06	0 W	23143	-0-	23143	537406	3151	1	15866	3	Y	3750	3741	0	13	8	100
						1	4	4125	9							
07	0 W	30835	-0-	30835	568241	4485	1	21648	3	Y	4271	4225	0	15	8	131
						4	4	4698	9							
*08	594330 X	26089	-0-	-568241	-0-	4155	1	17859	3	Y	3704	3663	0	47	8	125
						1	4	4074	9							

WESSENDORFF A UNIT		WELL #: 18H		RRCID ->	284796	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	13038	PERF.	13026 - 16121
03	45446 X	NO RPT	-0-	-45446	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	43980 X	NO RPT	-0-	-43980	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	45446 X	NO RPT	-0-	-45446	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	43980 X	NO RPT	-0-	-43980	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	45446 X	NO RPT	-0-	-45446	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	45446 X	NO RPT	-0-	-45446	-0-			Y	NO RPT		-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		651780		SHELLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	281963	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	13508 - 17977
03	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	938	1	110	3	N	3				222
						3	9								
04	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1004	1	56	3	N	-0-	143	0		79
05	930 X	260	-0-	-670	-0-	260	1			N	-0-				79
06	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	3124	1	2898	3	N	625	545	1		159
						688	9								
07	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	1605	1	1609	3	N	302	184	1		277
						9	4	332	9						
*08	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	959	1	1927	3	N	327	535	1		69
						166	4	360	9						

TEAL OPERATING, LLC		840879		BOENING UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	269263	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	13469	PERF.	13520 - 18622
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	107						266
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49		179	1			136
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82						218
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	84		181	1			121
*07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	918	2	91	9	N	83				204
*08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	800	2	73	9	N	66	167	1		103

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
VERDUN OIL & GAS LLC				884566									
JERRY HOUSE UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	277330	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	12435	PERF.12268	- 17585	
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
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	95 1	1259 3	1259 3	Y	1425	1290 1		370
						148 4	1568 9	1568 9					
04	3750 X	2784	-0-	-966	-0-	201 1	1400 3	1400 3	Y	918	1039 1		249
						173 4	1010 9	1010 9					
05	3875 X	1376	-0-	-2499	-0-	18 1	43 3	43 3	Y	1001	1016 1		234
						214 4	1101 9	1101 9					
06	3750 X	1794	-0-	-1956	-0-	497 3	83 4	83 4	Y	1104	413 1		925
						1214 9							
07	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	2190 3	1898 9	1898 9	Y	1725	2077 1		573
08	DLQ G-10	5431	-0-	5431	5431	348 1	3210 3	3210 3	Y	1703	1878 1		398
						1873 9							

ZAZA ENERGY, LLC				950545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
CONNIFF UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	267301	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	14057	PERF.14000	- 18802
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRAHMANN UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	269150	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	13494	PERF.13690	- 17552
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

EBEN HABEN (2400)				27400 677	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
DURANGO RESOURCES CORP.		WELL #:		235945								
PANTEL "B" G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	170990	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	2708	PERF. 2438	- 2452
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EBEN HABEN (2500)				27400 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
PREMIER MINERALS, INC.		WELL #:		676033								
KELLY UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	178230	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 2476	- 2480
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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				
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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDNA GORDON (FRIO 3260)		27689 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
VENTEX OPERATING CORP.		884527												
DREIER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 232974		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 3334 - 4098				
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

03	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-

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				
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

03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 164667		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4476		PERF. 4130 - 4136				
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

03	14B DENY	-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-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE		WELL #: 5		RRCID -> 216498		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 3428 - 3431				
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

03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-			-0-
04	1950 N	1741	-0-	-209	-0-	1741	2			N	-0-			-0-
05	2170 N	1602	-0-	-568	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
06	2040 N	1519	-0-	-521	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
07	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
*08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 6		RRCID -> 219409		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 4153 - 4158				
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

03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO)		//CONT.//		27786	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		//CONT.//		178030										
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #:		4		RRCID ->	219597	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3425 - 3428		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2		N	-0-		-0-	
04		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		N	-0-		-0-	
05		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2		N	-0-		-0-	
06		4080 X	2763	-0-	-1317	-0-	2763	2		N	-0-		-0-	
07		4216 X	2802	-0-	-1414	-0-	2802	2		N	-0-		-0-	
08		4216 X	3807	-0-	-409	-0-	3807	2		N	-0-		-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		

03		2852 #	2792	-0-	-60	-0-	2792	2		N	-0-		-0-	
04		2980 R	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		N	-0-		-0-	
05		3100 #	2898	-0-	-202	-0-	2898	2		N	-0-		-0-	
06		3000 #	2761	-0-	-239	-0-	2761	2		N	-0-		-0-	
07		3100 #	2134	-0-	-966	-0-	2134	2		N	-0-		-0-	
08		3069 #	2056	-0-	-1013	-0-	2056	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		

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

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		

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

EL TORO, SOUTH (5650 SD.)				28207	390	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC				887576										
BEAMON, R. E. ET AL		WELL #:		1		RRCID ->	114616	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 5647 - 5650		

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EL TORO, SW. (5830)												
OSYKA PERMIAN, LLC												
VINCICK, ADOLPH												
28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
628108												
WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

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

EL TORO, SW. (7000)												
OSYKA PERMIAN, LLC												
VINCICK, ADOLPH												
28209 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON												
628108												
WELL #: 2 L RRCID -> 053761 COMPL. DATE 09/08/1972 TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

EL TORO BUENO (AY-3)												
EVEREST RESOURCE COMPANY												
ROGERS												
28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
252057												
WELL #: 1 RRCID -> 280083 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 11653 PERF. 11219 - 11324												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	0	W	946	-0-	946 B	31704	877	2	69	9	N	190
04	32573	X	869	-0-	-31704 B		806	2	63	9	N	247
05	1023	N	975	-0-	-48 B		927	2	48	9	N	108
06	1034	X	1034	-0-	-0- B		951	2	83	9	N	183
07	1037	X	1037	-0-	-0- B		980	2	57	9	N	235
*08	1079	X	1079	-0-	-0- B		978	2	101	9	N	147

FAULCONER, VERNON E., INC.												
HOLZHEAUSER "A"												
263701												
WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 11433 - 11615												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	3627	X	3154	-0-	-473 B		775	1	1938	2	N	86
							441	9				
04	3510	X	2864	-0-	-646 B		750	1	1717	2	N	91
							397	9				
05	3627	X	2530	-0-	-1097 B		575	1	1713	2	N	137
							242	9				
06	3510	X	2044	-0-	-1466 B		625	1	1253	2	N	104
							166	9				
07	3162	X	2037	-0-	-1125 B		550	1	1300	2	N	99
							187	9				
08	3162	X	2477	-0-	-685 B		750	1	1412	2	N	203
							315	9				

EL TORO BUENO (AY-3)		//CONT.// 28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
TRAYLOR ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 239970		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869			
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
03	4712 X	4137	-0-	-575 B	-0-	775	1	3164 2	N 180	178 1	141
04	4560 X	2773	-0-	-1787 B	-0-	198	9	2094 2	N 117	188 1	70
05	4712 X	3955	-0-	-757 B	-0-	550	1	2970 2	N 191	187 1	74
06	4440 X	2998	-0-	-1442 B	-0-	129	9	2083 2	N 150		224
07	4588 X	3401	-0-	-1187 B	-0-	750	1	2386 2	N 218	370 1	72
08	4123 X	3135	-0-	-988 B	-0-	165	9	2227 2	N 121		193
						775	1				
						133	9				

EL TORO MAX (AY-3)		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
PETERS/SKLAR		WELL #: 1		RRCID -> 169129		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N -0-		176
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

O'CONNOR-MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 169316		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107			
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N -0-		-0-
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-

ROSE FAMILY, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 235993		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N -0-		83
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

ROSE-SAMPLE		WELL #: 1		RRCID -> 245565		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800			
03	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	311	2	72 9	N 65	184 1	128
04	450 N	399	-0-	-51 B	-0-	329	2	70 9	N 64		192
05	465 N	282	-0-	-183 B	-0-	238	2	44 9	N 40		232
06	360 N	314	-0-	-46 B	-0-	247	2	67 9	N 61	187 1	106
*07	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	316	2	75 9	N 68		174
*08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	341	2	53 9	N 48	169 1	53

PETERS COLE		WELL #: 1		RRCID -> 268204		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N -0-		98
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N -0-		98
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N -0-		98
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N -0-		98
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N -0-		98
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N -0-		98

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON					
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
O'CONNOR-MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	165213	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10820 - 11102			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			103

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352		CAPACITY				CNTY: JACKSON					
OVERPASS				WELL #:	1	RRCID ->	205594	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10692 - 10784		
03	3410 X	3248	-0-	-162	B	-0-	2863	2	385	9	N	350	550	1	147
04	3300 X	3052	-0-	-248	B	-0-	2700	2	352	9	N	320	178	1	289
05	3317 X	3189	-0-	-128	B	-0-	2806	2	383	9	N	348	355	1	282
06	3180 X	2855	-0-	-325	B	-0-	2573	2	282	9	N	256	359	1	179
07	3255 X	2936	-0-	-319	B	-0-	2602	2	334	9	N	304	187	1	296
08	3255 X	2845	-0-	-410	B	-0-	2516	2	329	9	N	299	358	1	237

EL TORO MAX, W. (EY-2)				28214 080	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON					
ATLAS OPERATING LLC				036587											
BABB		WELL #:		3R	RRCID ->	273964	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9390 - 9398			
03	620 N	508	-0-	-112		-0-	474	2	34	9	N	31			266
04	570 N	320	-0-	-250		-0-	300	2	20	9	N	18			284
05	527 N	478	-0-	-49		-0-	425	2	53	9	N	48			332
06	480 N	413	-0-	-67		-0-	392	2	21	9	N	19			351
*07	477 N	477	-0-	-0-		-0-	446	2	31	9	N	28			379
*08	433 N	433	-0-	-0-		-0-	403	2	30	9	N	27			406

ELBERT GOFF (FRIO 4230)				28271 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON					
VIPER S.W.D., LLC				886209											
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	249711	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4210 - 4217			
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-

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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		49327					N	NO RPT			-0-
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-

ELBERT GOFF (3700)				28271 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
GOLDENROD GAS, INC.				313121								
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		4		RRCID -> 252902		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3974 - 3976
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		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6675		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6675		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6675		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6675		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-6675		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-6675		N	NO RPT		-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
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08		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
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-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-

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

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
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
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

ELMS DEEP (8400)		28647 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906										
DOUGHERTY-STRIEBECK		WELL #:		1	RRCID ->	214353	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8446 - 8458
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

ELOISE (6650)		28658 874		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
LENTZ		WELL #:		1	RRCID ->	284506	COMPL. DATE	05/04/2018	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	6710 - 6718
05	24808	22614	-0-	-2194	-0-	22545	2	69	9	N	63	63
06	DELQ PR	27517	-0-	27517	27517	27498	2	19	9	N	17	80
07	27466	12088	-0-	-15378	12139	12087	2	1	9	N	1	82
08	27466	23507	-0-	-3959	8180	22190	2	1317	9	N	1197	200

ELOISE (6760)		28658 912		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
TX UNITED OPERATING, LLC		875158										
H & P		WELL #:		2	RRCID ->	260674	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7160 - 7163
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			47
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			48

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
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			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	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
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-

ELOISE, W. (NEISSER 6950)		28666 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197								
MOSCATELLI		WELL #:	1A	RRCID ->	208014	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6894 - 6898
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EMMA HAYNES (RECKLAW)		28919 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
SIRTEX OIL IND.		784955								
HAYNES, EMMA		WELL #:	1 U	RRCID ->	001528	COMPL. DATE	01/29/1958	TOTAL DEPTH	5619	PERF. 7358 - 7366
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)		28919 725		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GOLIAD		
FLINT INTERESTS, LLC		273932								
DORNBURG		WELL #:	1ST	RRCID ->	238754	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	16640	PERF.11286 - 12652
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110 1	-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	N	NO RPT		-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	N	NO RPT		-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	N	NO RPT		-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
	WORKED OVER ANOTHER ZONE..									04/04/2017

SPRI OIL & GAS, LLC		810527		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GOLIAD			
WORLEY GU		273932									
		WELL #:	3	RRCID ->	282440	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11186 - 11474	
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	11997 #	3853	-0-	-8144	-0-	269 1	3576 2	Y	7	5 1	2
04	11610 #	5417	-0-	-6193	-0-	490 1	4909 2	Y	16	13 1	5
05	0 N	6829	-0-	6829 B	6829	637 1	6175 2	Y	15	16 1	4
06	15870 N	7556	-0-	-8314 B	-0-	574 1	6947 2	Y	32	21 1	15
07	14446 N	8118	-0-	-6328 B	-0-	455 1	7612 2	Y	46	57 1	4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51 9		Y	NO RPT		4
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-						

ENKE (MIOCENE 2100)		29129 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L. HENKE, E.		604295		WELL #: 1		RRCID -> 083153		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 2273 - 2319		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

ERNIE BAKER (PECAN GAP)		29247 265		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC. CEI UNIT		253162		WELL #: 4H		RRCID -> 269147		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 9711 - 13770		
03	1085 #	701	-0-	-384	-0-	386	2	257	4	Y	53	20	0	112
04	1050 #	819	-0-	-231	-0-	58	9	456	2	Y	165	250	0	27
05	1085 #	961	-0-	-124	-0-	180	4	182	9					
06	690 #	397	-0-	-293	-0-	3	1	714	2	Y	176	169	0	34
07	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	50	4	194	9					
*08	770 R	770	-0-	-0-	-0-	265	2	9	4	Y	112	125	0	21
						123	9							
						811	2	79	4	Y	174	160	0	35
						191	9							
						602	2	41	4	Y	115	104	0	46
						127	9							

OKY INVESTMENTS, INC.		621092		RAPIDO		WELL #: 1		RRCID -> 177622		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8837 - 8880	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		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-	

ESPERANZA (TIPS)		29361 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC. FITZHENRY		945936		WELL #: 1R		RRCID -> 283367		COMPL. DATE 08/09/2017		TOTAL DEPTH 16552		PERF. 10164 - 10250		
03	62899	5001	-0-	-57898	-0-	701	1	4233	3	N	61	176	1	47
04	9510 #	3970	-0-	-5540	-0-	67	9	3332	2	N	36			83
05	6975 #	544	-0-	-6431	-0-	598	1	493	2	N	12			95
06	5040 #	-0-	-0-	-5040	-0-	40	9			N	-0-			95
07	5208 #	-0-	-0-	-5208	-0-	38	1			N	-0-			95
08	4991 #	22	-0-	-4969	-0-	13	9			N	-0-			95
						22	2			N	-0-			

ESPERANZA (WILCOX 7800)		29361 284		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC. SIBLEY ESTATE		945936		WELL #: 11		RRCID -> 269091		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 14190		PERF. 7987 - 7995		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	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-	

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	
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-

ESPERANZA (8800)		29361 861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 281638		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 9190 - 11905	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
JACOBS ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265012		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8808 - 8836				
03	28955	24883	-0-	-4072	-0-	24351	2	532	9	N	484	559	1	139
04	20070	24738	-0-	4668	-0-	24215	2	523	9	N	475	377	1	237
05	20739	11812	-0-	-8927	-0-	11557	2	255	9	N	232	182	1	287
06	42912	31491	-0-	-11421	-0-	30781	2	710	9	N	645	742	1	190
07	44063	32401	-0-	-11662	-0-	31916	2	485	9	N	441	514	1	117
08	20739	9340	-0-	-11399	-0-	8962	2	378	9	N	344	376	1	85

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199		Y	-0-		-0-
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-

FAGAN (MATT 2150) 29938 082 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 KENTUCKY-FAGAN WELL #: 7 RRCID -> 163811 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2158 - 2164

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN (1900) 29938 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MARAN OIL COMPANY 525340
 ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 269190 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1880 - 1886

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-

FAGAN (2000) 29938 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 KENTUCKY-FAGAN WELL #: 15 RRCID -> 269650 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2074 - 2078

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-

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	1	3	2	N	-0-	-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	180	1	11	2	N	-0-	-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	185	1	15	2	N	-0-	-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	180	1	54	2	N	-0-	-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	185	1	8	2	N	-0-	-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	1	4	2	N	-0-	-0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	185	1	466	2	N	-0-	-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	180	1	511	2	N	-0-	-0-
05	744	N	586	-0-	-158	-0-	185	1	401	2	N	-0-	-0-
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	180	1	446	2	N	-0-	-0-
07	713	N	583	-0-	-130	-0-	185	1	398	2	N	-0-	-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	185	1	396	2	N	-0-	-0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 MARAN OIL COMPANY 525340
 MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

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-

FAGAN (2350)		29938 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
MARAN OIL COMPANY		525340									
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"		WELL #:	3	RRCID ->	147085	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2358 - 2364
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

FAGAN (2900)		29938 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
FAGAN EST. -M-		WELL #:	2	RRCID ->	051442	COMPL. DATE	11/16/1971	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	N/A
03	837	N	672	-0-	-165	-0-	185 1	487 2	N	-0-	-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	180 1	612 2	N	-0-	-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	185 1	771 2	N	-0-	-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	180 1	808 2	N	-0-	-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	185 1	715 2	N	-0-	-0-
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	185 1	782 2	N	-0-	-0-

FAGAN (3000)		29938 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
FAGAN -L-		WELL #:	6	RRCID ->	054618	COMPL. DATE	02/14/1973	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	N/A
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	185 1	354 2	N	-0-	-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	180 1	423 2	N	-0-	-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	185 1	370 2	N	-0-	-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	180 1	353 2	N	-0-	-0-
07	620	N	490	-0-	-130	-0-	185 1	305 2	N	-0-	-0-
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	185 1	349 2	N	-0-	-0-

FAGAN (3570)		29938 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
MARAN OIL COMPANY		525340									
MARY ALICE ANDERSON ET AL -A-		WELL #:	A 14	RRCID ->	282259	COMPL. DATE	02/14/2017	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	3556 - 3559
03	7812		6240	-0-	-1572	-0-	92 1	6148 2	N	-0-	-0-
04	8104		7832	-0-	-272	-0-	116 1	7716 2	N	-0-	-0-
05	7741	R	7741	-0-	-0-	-0-	114 1	7627 2	N	-0-	-0-
06	6360	#	1569	-0-	-4791	-0-	23 1	1546 2	N	-0-	-0-
07	7812		6790	-0-	-1022	-0-	56 1	6734 2	N	-0-	-0-
08	7812		7124	-0-	-688	-0-	105 1	7019 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39

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

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				
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
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
04	570 N	531	-0-	-39	-0-	531 2		N	-0-			-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			-0-
*07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-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				
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
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		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	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

FANT (WILCOX 9500) //CONT.// 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

M	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
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-34	CANCELLED UNDERAGE ->	-381						
03	972 N	1006	-0-	34 B	-0-	966 3	40 9	N	36	191 1		53
04	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	945 3	26 9	N	24			77
05	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	856 3	29 9	N	26			103
06	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1007 3	32 9	N	29			132
07	992 N	933	-0-	-59 B	-0-	888 3	45 9	N	41			173
08	899 N	872	-0-	-27 B	-0-	850 3	22 9	N	20			193
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

03	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	1818 3	85 9	N	77			187
04	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1777 3	59 9	N	54	188 1		53
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1714 3	70 9	N	64			117
06	1830 N	1691	-0-	-139	-0-	1628 3	63 9	N	57			174
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1848 3	57 9	N	52	191 1		35
*08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1785 3	61 9	N	55			90

BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

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

PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			15
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			15
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			15
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			15
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			15
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-			15

PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FANT (WILCOX 10200) 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
 GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FANT (WILCOX 10200) //CONT.// 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	124 N	39	-0-	-85	-0-	39 3		N	-0-			7
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			7
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			7
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			7
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			7
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 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

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

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

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-

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-			37
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			37
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			37
06	510 N	362	-0-	-148	-0-	362 3		N	-0-			37
07	496 N	453	-0-	-43	-0-	453 3		N	-0-			37
08	496 N	276	-0-	-220	-0-	276 3		N	-0-			37

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)															
MAGNUM PRODUCING, LP															
RIEMENSCHNEIDER															
30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
521516															
WELL #: 1 RRCID -> 192476 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
05	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				116
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116

UNIT PETROLEUM COMPANY															
JACOB GAS UNIT															
877099															
WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

JACOBS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

PARMA															
WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542															
03	21759 X	21759	-0-	-0-	-0-	-0-	21759	2		N	-0-				-0-
04	19869 X	19869	-0-	-0-	-0-	-0-	19869	2		N	-0-				-0-
05	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	-0-	14914	2		N	-0-				-0-
06	12170 X	12170	-0-	-0-	-0-	-0-	12170	2		N	-0-				-0-
07	17474 X	17474	-0-	-0-	-0-	-0-	17474	2		N	-0-				-0-
*08	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	-0-	8643	2		N	-0-				-0-

GOEHRING, ROBERT F.															
WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027															
03	26911 X	26911	-0-	-0-	-0-	-0-	26824	2	87	9	N	79	79	8	-0-
04	26236 X	26236	-0-	-0-	-0-	-0-	26078	2	158	9	N	144	6	8	138
05	21056 X	21056	-0-	-0-	-0-	-0-	20966	2	90	9	N	82	172	1	10 8 38
06	12170 X	12170	-0-	-0-	-0-	-0-	12166	2	4	9	N	4			42
07	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	-0-	9889	2	22	9	N	20			62
*08	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	-0-	11122	2	28	9	N	25			87

PARMA															
WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484															
03	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	-0-	5799	2	7	9	N	6	6	8	116
04	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-			116
05	3255 X	3015	-0-	-240	-0-	-0-	3015	2			N	-0-			116
06	5640 X	2340	-0-	-3300	-0-	-0-	2340	2			N	-0-			116
07	5797 X	801	-0-	-4996	-0-	-0-	801	2			N	-0-			116
08	5797 X	1724	-0-	-4073	-0-	-0-	1724	2			N	-0-			49

OIL AND GAS DIVISION

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		//CONT.//		30802 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
JACOB		WELL #:		6	RRCID ->	243880	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	14462 - 14480	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	3516	-0-	3516	8318	3448	2	68 9	N	62	22 8		83
04	14B2 EXT	1595	-0-	1595	9913	1571	2	24 9	N	22			105
05	16050 X	6137	-0-	-9913	-0-	6086	2	51 9	N	46	19 8		132
06	21977 X	21977	-0-	-0-	-0-	21931	2	46 9	N	42			174
07	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-	-0-			N	-0-			174
*08	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	11926	2	11 9	N	10	86 1		30
FLASH GORDON (3490)				31226 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
AMPAK OIL COMPANY				020463									
WINGO		WELL #:		1	RRCID ->	219622	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3540 - 3544	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
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-
FRIEDRICHS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254465	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	16823	PERF.	15500 - 16654	
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	526	3	10 9	N	9			114
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	467	3	22 9	N	20			134
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	369	3	8 9	N	7			141
06	510 N	413	-0-	-97	-0-	404	3	9 9	N	8			149
07	496 N	242	-0-	-254	-0-	239	3	3 9	N	3			152
08	372 N	293	-0-	-79	-0-	289	3	4 9	N	4			156
FLYING -M- (FRIO 4925)				31740 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791									
GREER		WELL #:		1	RRCID ->	244755	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	4816 - 4818	
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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	184	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	184	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	184	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	184	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	184	
08	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				
03	11377 X	11347	-0-	-30	-0-	800	1	10547	2	N	-0-	270
04	11010 X	9391	-0-	-1619	-0-	759	1	8632	2	N	-0-	270
05	10602 X	10197	-0-	-405	-0-	798	1	9399	2	N	-0-	270
06	9060 X	3779	-0-	-5281	-0-	330	1	3449	2	N	-0-	270
07	11346 X	9022	-0-	-2324	-0-	863	1	8159	2	N	-0-	270
08	11346 X	5995	-0-	-5351	-0-	529	1	5466	2	N	-0-	270

WALKER, ACE		WELL #: 2		RRCID -> 206754		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

GRANBERRY-JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 220211		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230				
03	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	578	1	7614	2	N	-0-	56
04	6600 X	6409	-0-	-191	-0-	518	1	5891	2	N	-0-	56
05	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	579	1	6817	2	N	-0-	56
06	6600 X	1987	-0-	-4613	-0-	174	1	1813	2	N	-0-	56
07	6820 X	3112	-0-	-3708	-0-	298	1	2814	2	N	-0-	56
08	6820 X	3766	-0-	-3054	-0-	332	1	3434	2	N	-0-	56

LANGHAM		WELL #: 3		RRCID -> 262438		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194				
03	14446 X	10606	-0-	-3840	-0-	748	1	9858	2	N	-0-	35
04	13980 X	9674	-0-	-4306	-0-	782	1	8892	2	N	-0-	35
05	10664 X	9289	-0-	-1375	-0-	727	1	8562	2	N	-0-	35
06	10110 X	5130	-0-	-4980	-0-	448	1	4682	2	N	-0-	35
07	10602 X	8702	-0-	-1900	-0-	832	1	7870	2	N	-0-	35
08	10602 X	6936	-0-	-3666	-0-	612	1	6324	2	N	-0-	35

LANGHAM		WELL #: 4		RRCID -> 264844		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167				
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	-0-	-0-
04	270 N	175	-0-	-95	-0-	14	1	161	2	N	-0-	-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	460	2	N	-0-	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-	-0-
*07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	40	1	457	2	N	-0-	-0-
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
03	13361 X	12503	-0-	-858	-0-	589	1	11820	2	N	85	244
04	12930 X	11986	-0-	-944	-0-	586	1	11303	2	N	88	183 1 149
05	13206 X	10774	-0-	-2432	-0-	489	1	10197	2	N	80	229
06	12090 X	10522	-0-	-1568	-0-	10480	2	42	9	N	38	267
07	12586 X	11892	-0-	-694	-0-	574	1	11293	2	N	23	158 1 132
08	12493 X	8641	-0-	-3852	-0-	574	1	8014	2	N	48	180

FRANCITAS (-A- SAND)				32533 028	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON				
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC				887576								
LOVETT ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	001583	COMPL. DATE	06/03/1953	TOTAL DEPTH	7963	PERF. 7074 - 7094
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FRANCITAS (F-16)		32533 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576									
LOVETT EST.		WELL #:	3	RRCID ->	054940	COMPL. DATE	01/30/1973	TOTAL DEPTH	8630	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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		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-

FRANCITAS (FRIO 8600)		32533 644		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACKSON			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688									
GRESHAM GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	272687	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8612 - 8618	
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
03		3100 N	1822	-0-	-1278 B	5114	364 1	1447 2	N	10	119
04		3000 N	1834	-0-	-1166 B	3948	11 9	1434 2	N	10	129
05		3100 N	1820	-0-	-1280 B	2668	389 1	1398 2	N	8	137
06		3000 N	1738	-0-	-1262 B	1406	11 9	1301 2	N	5	142
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1406	413 1		N	NO RPT	142
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1406	9 9		N	NO RPT	142
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					1406		6 9				

TRULL GAS UNIT		32533 644		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACKSON			
		WELL #:	1	RRCID ->	281245	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8676 - 8681	
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2015					
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		133
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		133
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		133
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		133
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		133
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		133
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
LOVETT EST.		WELL #:	4	RRCID ->	054941	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	11305	PERF. 8600 - 8666	
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		72
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		72
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		72
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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 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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT		-0-
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-

FRANCITAS, SOUTH (9,850)												
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.												
WEED, J. F.												
WELL #: 20 RRCID -> 234410 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9650 - 9656												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100)												
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.												
WEED A												
WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
03	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	8336	2	570	9	N	518	377
04	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	7968	2	705	9	N	641	463
05	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	8576	2	512	9	N	465	386
06	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8250	2	589	9	N	535	202
07	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	7843	2	777	9	N	706	364
*08	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8059	2	391	9	N	355	157

FRED LONG (HOCKLEY 3850)												
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC												
BARNHART												
WELL #: 1 RRCID -> 172726 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3828 - 3834												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

BARNHART												
WELL #: 2 RRCID -> 172735 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 3880 - 3888												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ENCO EXPLORATION COMPANY												
TRIAL												
WELL #: 1 RRCID -> 281213 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	36	1	273	3	N	-0-	-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	78	1	450	3	N	-0-	-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	104	1	543	3	N	-0-	-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	127	1	557	3	N	-0-	-0-
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	158	1	785	3	N	-0-	-0-
*08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	186	1	643	3	N	-0-	-0-

MALONE												
WELL #: 10 RRCID -> 282905 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3833 - 3838												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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-

OIL AND GAS DIVISION

FRED LONG (HOCKLEY 3850)		//CONT.//		32811 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
LONG, FRED E. LONG				507647							
		WELL #:		8	RRCID ->	197467	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 3724 - 3731
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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FREEMAN (PETTUS 4600)				32907 760	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION RAPP				216748							
		WELL #:		1	RRCID ->	232252	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4690 - 4694
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT		-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		104
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		104
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		104

FREEMAN (YEGUA 5069)				32907 865	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION RAPP				216748							
		WELL #:		1	RRCID ->	277276	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5373 - 5373
03	14412	9686	-0-	-4726	-0-	279 1 233 9	9174 3	N	212	176 1	155
04	13746	9273	-0-	-4473	-0-	270 1 198 9	8805 3	N	180	182 1	153
05	12100	8530	-0-	-3570	-0-	279 1 183 9	8068 3	N	166	148 1	171
06	7268	6034	-0-	-1234	-0-	270 1 96 9	5668 3	N	87	173 1	85
07	6582	5771	-0-	-811	-0-	266 1 98 9	5407 3	N	89		174
*08	9672	7316	-0-	-2356	-0-	253 1 100 9	6963 3	N	91	176 1	89

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)				33010 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
D AND J OPERATING, LLC REIFFERT-THOMAS G. U. #1				196231							
		WELL #:		1	RRCID ->	171298	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	14622	PERF.13242 - 13749
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58
05	14B DENY	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

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
D AND J OPERATING, LLC //CONT.// 196231																	
FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963																	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
03		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				144					
04		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				144					
05		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				144					
06		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				144					
07		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				144					
08		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				144					

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208																	
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451																	
03		162	N		162	-0-	-0-	-0-	162	3		41					
04		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				41					
05		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				41					
06		208	N		208	-0-	-0-	-0-	208	3		41					
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	41					
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	41					

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151																	
03		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				24					
04		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				24					
05		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				24					
06		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				24					
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	24					
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	24					

RAMTEX ENERGY LLC 690225																	
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190																	
03	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					
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-					

REMORA OPERATING, LLC 701613																	
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726																	
03	403	N		267	-0-	-136	-0-	-0-	32	1	233	3	N	2	1	1	3
04	270	N		134	-0-	-136	-0-	-0-	16	1	108	3	N	9			12
05	49	N		49	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9							14
06	270	N		138	-0-	-132	-0-	-0-	7	1	40	3	N	2			14
07	124	N		60	-0-	-64	-0-	-0-	2	9							22
08	62	N	NO	RPT	-0-	-62	-0-	-0-	19	1	109	3	N	9	1	1	22

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239																	
03	15	N		15	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
04	11	N		11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
05	1	N		1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	15	N		-0-	-0-	-15	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	11	N		-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1	N	NO	RPT	-0-	-1	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT	
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613														
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1085 N	926	-0-	-159	-0-	111	1	808	3	N	6	4 1	189	
04	960 N	912	-0-	-48	-0-	116	1	792	3	N	4		193	
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	143	1	774	3	N	5	9 1	189	
06	900 N	809	-0-	-91	-0-	118	1	681	3	N	9	4 1	194	
07	930 N	909	-0-	-21	-0-	162	1	745	3	N	2		196	
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		196	
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986														
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	40	1	290	3	N	2	1 1	83	
04	240 N	74	-0-	-166	-0-	9	1	65	3	N	-0-		83	
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	58	1	311	3	N	2	4 1	81	
06	330 N	103	-0-	-227	-0-	15	1	88	3	N	-0-	1 1	80	
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	3	N	-0-		80	
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		80	
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181														
03	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	536	1	3906	3	N	33	194 1	70	
04	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	547	1	3753	3	N	24		94	
05	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	723	1	3911	3	N	38	45 1	87	
06	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	685	1	3937	3	N	31	23 1	95	
07	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	825	1	3786	3	N	21		116	
08	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT		116	
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922														
03	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	1097	1	8000	3	N	100	37 1	250	
04	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	939	1	6439	3	N	75		325	
05	7006 X	3383	-0-	-3623	-0-	523	1	2829	3	N	28	32 1	321	
06	8910 X	2491	-0-	-6419	-0-	368	1	2114	3	N	8	12 1	317	
07	9207 X	2507	-0-	-6700	-0-	447	1	2054	3	N	5		322	
08	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT		322	
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613													
WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	33387 X	28592	-0-	-4795	-0-	3407	1	24834	3	N	319	475 1	580
04	31590 X	27645	-0-	-3945	-0-	3487	1	23913	3	N	223		803
05	31465 X	28241	-0-	-3224	-0-	4364	1	23595	3	N	256	444 1	615
06	29520 X	27349	-0-	-2171	-0-	4021	1	23128	3	N	182	135 1	662
07	29419 X	28108	-0-	-1311	-0-	4975	1	22835	3	N	271	176 1	757
08	28582 X	NO RPT	-0-	-28582	-0-	298	9			N	NO RPT		757

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170													
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	40	3	N	3		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			N	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986													
03	6696 X	1325	-0-	-5371	-0-	158	1	1154	3	N	12	5 1	81
04	6480 X	210	-0-	-6270	-0-	13	9	182	3	N	1		82
05	6696 X	2	-0-	-6694	-0-	2	3			N	-0-		82
06	6150 X	92	-0-	-6058	-0-	14	1	78	3	N	-0-		82
07	6355 X	22	-0-	-6333	-0-	4	1	18	3	N	-0-		82
08	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT		82

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140													
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784													
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	15	1	107	3	N	1		2
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	145	3	N	1		3
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	31	1	167	3	N	1	2 1	2
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	28	1	161	3	N	1	1 1	2
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	36	1	168	3	N	-0-		2
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		2

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT			
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336													
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005										TOTAL DEPTH	13505	PERF.10922 - 12285	
M	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
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	220 2	2 9	N	2			101
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	246 2	3 9	N	3			104
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	258 2	3 9	N	3			107
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	275 2	6 9	N	5			112
07		248 N	222	-0-	-26	-0-	204 2	18 9	N	16			128
*08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	660 2	133 9	N	121	178 1		71

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009										TOTAL DEPTH	13900	PERF.13044 - 13372	
03		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1277 2	2 9	N	2			205
04		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1206 2	2 9	N	2			207
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1183 2	2 9	N	2			209
06		1230 N	1005	-0-	-225	-0-	994 2	11 9	N	10			219
*07		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1300 2	6 9	N	5			224
*08		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1244 2	7 9	N	6	173 1		57

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009										TOTAL DEPTH	13810	PERF.12883 - 12902	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398										CNTY: BEE			
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	13217	PERF.10575 - 13217	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883													
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011										TOTAL DEPTH	4102	PERF. 3582 - 3589	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

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
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-

GABRYSCH (5450) 33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BSE PRODUCTION CO. 104965
 GABRYSCH WELL #: 3 RRCID -> 281456 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471

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
03	9176 #	7153	-0-	-2023	-0-	7152	2	1	9	N	1				106
04	8880 #	6438	-0-	-2442	-0-	6437	2	1	9	N	1				107
05	8649 #	6499	-0-	-2150	-0-	6471	2	28	9	N	25				132
06	6930 #	4650	-0-	-2280	-0-	4620	2	30	9	N	27				159
07	7161 #	4494	-0-	-2667	-0-	4476	2	18	9	N	16				175
08	7161 #	4497	-0-	-2664	-0-	4490	2	7	9	N	6				181

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BSE PRODUCTION CO. 104965
 HILLIER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

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
03	7903 R	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-				-0-
04	7860 R	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-				-0-
05	8494 #	7620	-0-	-874	-0-	7620	2			N	-0-				-0-
06	8220 #	6137	-0-	-2083	-0-	6137	2			N	-0-				-0-
07	8494 #	5424	-0-	-3070	-0-	5424	2			N	-0-				-0-
08	8122 #	5612	-0-	-2510	-0-	5612	2			N	-0-				-0-

GAFFNEY (5540, N W) 33638 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 BLANCA SHAY WELL #: 1 RRCID -> 245564 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5436 - 5442

M	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
03	3260 R	3260	-0-	-0-	-0-	178	1	3082	2	N	-0-				-0-
04	3230 R	3230	-0-	-0-	-0-	184	1	3046	2	N	-0-				-0-
05	2973 R	2973	-0-	-0-	-0-	154	1	2819	2	N	-0-				-0-
06	3150 #	2831	-0-	-319	-0-	146	1	2685	2	N	-0-				-0-
07	3348 #	3085	-0-	-263	-0-	164	1	2921	2	N	-0-				-0-
08	3348 #	2505	-0-	-843	-0-	135	1	2370	2	N	-0-				-0-

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

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
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-				56
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-				56
05	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-				56
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-				56
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
*08	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-				56

OIL AND GAS DIVISION

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
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

03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		86 N	86	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOEMEL			WELL #:	2	RRCID ->	221538	COMPL. DATE	08/11/1980	TOTAL DEPTH	10378	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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-

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

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #:	2	RRCID ->	138151	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	8678 - 8720
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY, SW (THIRD MASSIVE)
NEWTON CORP.,THE
RAY, T.

33883 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
608609
WELL #: 3A RRCID -> 151835 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11788 - 11824

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

GAMBLE GULLY, SW. (7100)
DIRKS PETROLEUM COMPANY
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5

33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
220833
WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638

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
03	5986	599	-0-	-5387	-0-	598 2	1 9	Y	1			81
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			82
05	381 R	381	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82
*06	84 N	84	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			82

NEWTON CORP.,THE
RAY, T.

608609
WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

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

GANADO (F- 4-C SEG 2)
KD ENERGY, LLC
M L & I GAS UNIT

33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
452996
WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-

GANADO (F- 7-B)
KD ENERGY, LLC
HULTQUIST, M.

33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
452996
WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

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

OIL AND GAS DIVISION

M		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

GANADO (F-16)		33889 403		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 8 F		RRCID -> 036262		COMPL. DATE 03/05/1972		TOTAL DEPTH 7655		PERF. N/A
M & O GAS UNIT												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

L.A. SILLIMAN		33889 507		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
VIPER S.W.D., LLC		886209		WELL #: 1		RRCID -> 272902		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7226 - 7236
BURES												
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO (FRIO 4-D)		33889 564		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												
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-

GANADO (FRIO 6620)		33889 728		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												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

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

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 LA SILLIMAN WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

GANADO (3700) 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HULQUIST, M. WELL #: 8 D RRCID -> 069400 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
 MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

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

MAGGIE BRANCH		WELL #: 4		RRCID -> 143857		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 12 H		RRCID -> 254064		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #: 19F		RRCID -> 096099		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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-

OIL AND GAS DIVISION

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
GANADO (4000)		33889 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 001653		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4042 - 4048
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #: 22F		RRCID -> 181982		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4036 - 4046
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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-
GANADO (4100)		33889 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
BRANCH, MAGGIE		WELL #: 30		RRCID -> 134904		COMPL. DATE 04/09/1990		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 4041 - 4048
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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-
GANADO (4170)		33889 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #: 22 H		RRCID -> 092873		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4172 - 4176
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
GANADO (5270)		33889 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 162199		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 6814		PERF. 5257 - 5264
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-
GANADO (5400)		33889 910		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
MAMEROW ENERGY CORP		523628								
MCCRORY, W.W.		WELL #: 6		RRCID -> 125306		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 4430 - 4440
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

GANADO, DEEP (5650)		33890 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 5		RRCID -> 236787		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 5615 - 5617
SILLIMAN GAS UNIT												
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO, WEST		33898 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391		WELL #: 6		RRCID -> 085592		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 4690		PERF. 4668 - 4682
MAURITZ, T. N.												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5100)		33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391		WELL #: 11		RRCID -> 158569		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 6612		PERF. 5110 - 5115
SPACEK, FRANK												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

GANADO, WEST (5150)		33898 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391		WELL #: 2A		RRCID -> 180960		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5154 - 5159
KURETSCH, RAYMOND												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5200)		33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391		WELL #: 1		RRCID -> 155075		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5210 - 5216
POWERS, JAMES												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5200)		//CONT.//		33898 205	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391											
CRAVENS, E.T.		WELL #:		8	RRCID -> 155877	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5192 -	5198			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-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-

MAURITIZ, T.N.		WELL #:		7	RRCID -> 164450	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5164 -	5172			
03	14B DENY	-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-

GANADO, WEST (5900)		33898 738		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
MAURITIZ, T.N.		WELL #:		8	RRCID -> 148417	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	5867 -	5873			
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-

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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2018 - P/A 08/16/18															

GARCITAS CREEK (6032)		33975 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA						
FIELD PETROLEUM CORP.		266906													
GARCITAS RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID -> 201436	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6844 -	6849			
03	24645 #	20589	-0-	-4056	-0-	19918	2	671	9	N	610	695	1		273
04	23670 #	18697	-0-	-4973	-0-	17908	2	789	9	N	717	704	1		286
05	24459 #	15770	-0-	-8689	-0-	15016	2	754	9	N	685	714	1		257
06	0 W	16528	-0-	16528	16528	15829	2	699	9	N	635	710	1		182
07	0 W	17793	-0-	17793	34321	17060	2	733	9	N	666	706	1		142
08	0 W	16574	-0-	16574	50895	15807	2	767	9	N	697	706	1		133

GARDEN (MIDDLE WILCOX)														
VISION OIL AND GAS LLC														
HELM - ARBURN UNIT														
33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
886198														
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
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	34	1	214	2	Y	16	25	1	5
						18	9							
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	127	2	15	9	Y	14			19
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	143	2	2	9	Y	2	8	1	13
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	193	2	2	9	Y	2			15
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	226	2	14	9	Y	13			28
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
GREEN, HELEN														
WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444														
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			24
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	N	2			26
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	270	2	11	9	N	10			36
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			36
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			36
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			36
PETERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
HELM-ARBURN UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372														
03	3007 X	2613	-0-	-394	-0-	340	1	2157	2	Y	105	272	1	49
						116	9							
04	2910 X	1416	-0-	-1494	-0-	1306	2	110	9	Y	100			149
05	2883 X	1770	-0-	-1113	-0-	1704	2	66	9	Y	60	164	1	45
06	2520 X	1075	-0-	-1445	-0-	1056	2	19	9	Y	17			62
07	2604 X	1208	-0-	-1396	-0-	1145	2	63	9	Y	57			119
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			119
GARRETT (WILCOX A-1)														
MERIT ENERGY COMPANY														
FRANK GU														
34028 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
561136														
WELL #: 4 RRCID -> 281354 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934														
*12	12431 #	6767	-0-	-5664	-0-	302	1	6375	2	N	82	6	7	181
						90	9							
*01	10881 #	5937	-0-	-4944	-0-	287	1	5575	2	N	68	185	1	64
						75	9							
*02	9828 #	8157	-0-	-1671	-0-	370	1	7693	2	N	85	7	1	142
						94	9							
03	9720 R	9720	-0-	-0-	-0-	466	1	9142	2	N	102	114	1	112
						112	9							
*04	8199 R	8199	-0-	-0-	-0-	407	1	7713	2	N	72	98	1	86
						79	9							
*05	9021 #	8084	-0-	-937	-0-	423	1	7588	2	N	66	11	1	141
						73	9							
*06	9420 #	8124	-0-	-1296	-0-	452	1	7604	2	N	62	106	1	97
						68	9							
*07	9734 #	8206	-0-	-1528	-0-	440	1	7707	2	N	54	56	1	95
						59	9							
08	9734 #	8155	-0-	-1579	-0-	426	1	7652	2	N	70	52	1	113
						77	9							

GATA (WILCOX 10,600)		34176 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		945936								
BARNES, LEON		WELL #: 6-U		RRCID -> 178858		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587		
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-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								
HOBBES		WELL #: 1		RRCID -> 262027		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2017 - P/A 09/01/17										

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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

BARNES, LEON		WELL #: 2		RRCID -> 253217		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717			
03	3007 #	2316	-0-	-691	-0-	453 1	1863 2	Y	-0-	31 1	8
04	2880 #	2817	-0-	-63	-0-	607 1	2208 2	Y	-2		10
						2 9					
05	3004 R	3004	-0-	-0-	-0-	680 1	2324 2	Y	-0-		10
06	2854 R	2854	-0-	-0-	-0-	655 1	2199 2	Y	-0-		10
07	2914 #	2744	-0-	-170	-0-	691 1	2053 2	Y	-0-		10
08	3007 #	2716	-0-	-291	-0-	609 1	2107 2	Y	-0-	7 1	3

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		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6

BAKER-BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 179898		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622		N	NO RPT		25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622		N	NO RPT		25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622		N	NO RPT		25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622		N	NO RPT		25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622		N	NO RPT		25
08	14B DENY	NO RPT	-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 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID ->	174746	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11830 - 12510	
03	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	236	1	968	2	Y	-0-
04	930	N	1136	-0-	206	-0-	245	1	891	2	Y	-0-
05	1209	N	888	-0-	-321	-0-	201	1	687	2	Y	-0-
06	1170	N	789	-0-	-381	-0-	181	1	608	2	Y	-0-
07	1178	N	963	-0-	-215	-0-	243	1	720	2	Y	-0-
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	191	1	661	2	Y	-0-

BARNES, LEON		WELL #:		4	RRCID ->	174748	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12290 - 12356	
03	5518	X	4876	-0-	-642	-0-	941	1	3869	2	Y	60
							66	9				145
04	5340	X	5077	-0-	-263	-0-	1092	1	3972	2	Y	12
							13	9				47
05	5518	X	5091	-0-	-427	-0-	1149	1	3928	2	Y	13
							14	9				60
06	5310	X	5088	-0-	-222	-0-	1151	1	3865	2	Y	65
							72	9				125
07	5487	X	4837	-0-	-650	-0-	1187	1	3523	2	Y	115
							127	9				240
08	5239	X	4959	-0-	-280	-0-	1100	1	3805	2	Y	49
							54	9				170
												1
												119

BARNES, LEON		WELL #:		6-L	RRCID ->	177114	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12373 - 12437	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

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

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 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		2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2278 2	58 9	N	53		148
04		2185 N	1921	-0-	-264 B	-0-	1921 2		N	-0-		148
05		2325 N	2280	-0-	-45 B	-0-	2274 2	6 9	N	5		153
06		2245 N	1872	-0-	-373 B	-0-	1841 2	31 9	N	28		181
07		1984 N	1715	-0-	-269 B	-0-	1703 2	12 9	N	11	172 1	20
08		2294 N	2177	-0-	-117 B	-0-	2163 2	14 9	N	13		33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIVE OAK			
UNITAS, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 195910		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 7136		PERF. 6578 - 6906		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	414 1	1484 2	N	6		66
							7 9					
04		1920 N	1568	-0-	-352 B	-0-	344 1	1223 2	N	1	29 1	1 8
							1 9					37
05		2015 N	435	-0-	-1580 B	-0-	435 2		N	-0-		37
06		1830 N	1084	-0-	-746 B	-0-	1084 2		N	-0-		37
07		1612 N	865	-0-	-747 B	-0-	865 2		N	-0-		37
*08		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 2		N	-0-		37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RUTH UNITAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6600 - 6938		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	156 1	560 2	N	-0-		138
04		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	127 1	451 2	N	14	141 1	1 8
							15 9					10
05		775 N	335	-0-	-440 B	-0-	335 2		N	-0-		10
06		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 2		N	-0-		10
07		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 2		N	-0-		10
*08		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2		N	-0-		10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-)		34498 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
E. & R. OIL COMPANY		238614										
NELSON, M. B.		WELL #: 1		RRCID -> 001706		COMPL. DATE 03/20/1962		TOTAL DEPTH 4311		PERF. 2681 - 2685		

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

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		

03		2635 N	2544	-0-	-91	-0-	2544 2		N	-0-		198
04		2910 X	2560	-0-	-350	-0-	2560 2		N	-0-		198
05		3007 X	2546	-0-	-461	-0-	2546 2		N	-0-		198
06		2910 X	2236	-0-	-674	-0-	2236 2		N	-0-		198
07		2821 X	2552	-0-	-269	-0-	2552 2		N	-0-		198
08		2635 X	2311	-0-	-324	-0-	2311 2		N	-0-		198

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 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	

03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-		N	-0-			-0-	
04	510 N	76	-0-	-434	-0-	76 2	N	-0-			-0-	
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-			-0-	
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-			-0-	
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-			-0-	
*08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	N	-0-			-0-	

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX)		34501 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732										
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 040776		COMPL. DATE 12/03/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	

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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
08	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		
03	744 N	312	-0-	-432	-0-	294 3	18 9	N	16		160	
04	570 N	287	-0-	-283	-0-	279 3	8 9	N	7		167	
05	868 N	368	-0-	-500	-0-	357 3	11 9	N	10		177	
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	226 3	6 9	N	5		182	
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	283 3	13 9	N	12		194	
08	372 N	292	-0-	-80	-0-	284 3	8 9	N	7		201	

OIL AND GAS DIVISION

GEORGE WEST, WEST (9500)		34501 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
SANDEL OPERATING COMPANY		747534													
NELSON, C. S.		WELL #: 8		RRCID -> 152286		COMPL. DATE 11/16/1994			TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470						
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	783	-0-	783	783	773	2	10	9	Y	9				9
07	T. A.	1394	-0-	1394	2177	1394	2			Y	-0-				9
*08	4059 X	1882	-0-	-2177	-0-	1882	2			Y	-0-				9

NELSON, C. S.		WELL #: 3		RRCID -> 272720		COMPL. DATE 03/21/2014			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183						
03	8246 X	8007	-0-	-239	-0-	7842	2	165	9	Y	150	254	1		161
04	7350 X	7168	-0-	-182	-0-	6968	2	200	9	Y	182	189	1		154
05	7874 X	6938	-0-	-936	-0-	6728	2	210	9	Y	191	249	1		96
06	7620 X	6837	-0-	-783	-0-	6685	2	152	9	Y	138				234
07	7998 X	6928	-0-	-1070	-0-	6795	2	133	9	Y	121	177	1		178
08	DLQ G-10	6829	-0-	6829	6829	6687	2	142	9	Y	129				307

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		
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-

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

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						
03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	775	1	3346	2	N	52				187
04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	750	1	3009	2	N	42				229
05	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	775	1	2866	2	N	27				256
06	4050 X	3520	-0-	-530	-0-	750	1	2750	2	N	18	175	1		99
07	4185 X	3619	-0-	-566	-0-	775	1	2815	2	N	26				125
*08	4185 X	1711	-0-	-2474	-0-	310	1	1366	2	N	32				157

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	AMT	CODE	BALANCE

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	
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-			37
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			37
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	-0-	338	3	N	-0-			37
06	480 N	308	-0-	-172	-0-	-0-	308	3	N	-0-			37
07	465 N	239	-0-	-226	-0-	-0-	239	3	N	-0-			37
08	341 N	272	-0-	-69	-0-	-0-	272	3	N	-0-			37

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		3 L		RRCID -> 104467		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10338 - 10475	
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-			N	-0-			54
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-	-0-			N	-0-			54
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-			N	-0-			54
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			54
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			54
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 113782		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9594 - 11060	
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-

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	
03	1302 N	900	-0-	-402 B	-0-	-0-	879	2	21 9	N	19		119
04	810 N	1266	-0-	456 B	-0-	-0-	1238	2	28 9	N	25		144
05	1123 N	1123	-0-	-0 B	-0-	-0-	1095	2	28 9	N	25		169
06	1513 N	1513	-0-	-0 B	-0-	-0-	1463	2	50 9	N	45		214
07	2048 N	2048	-0-	-0 B	-0-	-0-	1946	2	102 9	N	93	175 1	132
*08	2175 N	2175	-0-	-0 B	-0-	-0-	2081	2	94 9	N	85		217

SANDEL OPERATING COMPANY				747534						CNTY: LIVE OAK			
NELSON, C. S.		WELL #:		11		RRCID -> 174924		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 11712		PERF.11132 - 11144	
03	2288 N	2288	-0-	-0 B	-0-	-0-	2209	2	79 9	N	72	14 1	108
04	2015 N	2015	-0-	-0 B	-0-	-0-	1905	2	110 9	N	100		208
05	2023 N	2023	-0-	-0 B	-0-	-0-	1936	2	87 9	N	79	191 1	96
06	2270 N	2270	-0-	-0 B	-0-	-0-	2130	2	140 9	N	127		223
07	2093 N	2093	-0-	-0 B	-0-	-0-	1998	2	95 9	N	86	171 1	138
08	2015 N	1408	-0-	-607 B	-0-	-0-	1314	2	94 9	N	85		223

PEEBLES		WELL #:		1		RRCID -> 200556		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 11006		PERF.10116 - 10160	
03	4061 X	4061	-0-	-0 B	-0-	-0-	3875	2	186 9	N	169	212 1	45
04	3900 X	3736	-0-	-164 B	-0-	-0-	3576	2	160 9	N	145		190
05	3813 X	3603	-0-	-210 B	-0-	-0-	3512	2	91 9	N	83	193 1	80
06	3625 X	3625	-0-	-0 B	-0-	-0-	3366	2	259 9	N	235		315
07	4061 X	3526	-0-	-535 B	-0-	-0-	3365	2	161 9	N	146	317 1	144
08	4061 X	3506	-0-	-555 B	-0-	-0-	3275	2	231 9	N	210		354

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	AMT	CODE	BALANCE

GEORGE WEST, WEST (10430)		//CONT.//		34501 985	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
NELSON, C. S.		WELL #:		12	RRCID ->	217590	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	10340	PERF.10042	- 10080
03	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2006 2	224 9	N	204	190 1		97
04	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	1912 2	171 9	N	155	170 1		82
05	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	1948 2	249 9	N	226	186 1		122
06	2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	1952 2	304 9	N	276	233 1		165
*07	2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	1920 2	250 9	N	227	345 1		47
*08	2901 N	2901	-0-	-0- B	-0-	2652 2	249 9	N	226	147 1		126

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
03	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			74
04	418 R	418	-0-	-0-	-0-	365 3	53 9	N	48			122
05	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			122
06	270 #	217	-0-	-53	-0-	217 3		N	-0-			122
07	434 #	299	-0-	-135	-0-	299 3		N	-0-			122
08	434 #	257	-0-	-177	-0-	257 3		N	-0-			122

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX)				34501 988	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732								
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	152273	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10710	- 10732
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOEBEL (9600)				35520 765	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KALER ENERGY CORP.				450261								
GOEBEL, O. A. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	247301	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9777	- 9900
03	3813 X	3282	-0-	-531 B	-0-	3190 2	92 9	N	84			453
04	3690 X	2871	-0-	-819 B	-0-	2871 2		N	-0-	174 1		279
05	3813 X	-0-	-0-	-3813 B	-0-			N	-0-	66 1		213
06	3570 X	3078	-0-	-492 B	-0-	2947 2	131 9	N	119			332
07	3689 X	2707	-0-	-982 B	-0-	2707 2		N	-0-			332
08	3286 X	3063	-0-	-223 B	-0-	3063 2		N	-0-			332

STRIDDE-SMITH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255446	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9423	- 9530
03	2046 X	1514	-0-	-532 B	-0-	1514 2		N	-0-			294
04	1980 X	1516	-0-	-464 B	-0-	1516 2		N	-0-			294
05	2046 X	1514	-0-	-532 B	-0-	1514 2		N	-0-	104 1		190
06	1560 X	1483	-0-	-77 B	-0-	1483 2		N	-0-			190
07	1759 X	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 2		N	-0-			190
*08	1656 X	1656	-0-	-0- B	-0-	1656 2		N	-0-			190

GOEBEL (9600)		//CONT.//		35520 765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
REMORA OPERATING, LLC CHOATE				701613									
		WELL #:		1	RRCID ->	240597	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9702 - 9720		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	16257 X	16257	-0-	-0- B	-0-	15774 2	483 9	N	439	369 1		170	
04	15060 X	8895	-0-	-6165 B	-0-	8647 2	248 9	N	225	185 1		210	
05	17271 X	17271	-0-	-0- B	-0-	16805 2	466 9	N	424	369 1		265	
06	15720 X	15122	-0-	-598 B	-0-	312 1	14399 2	N	374	558 1		81	
						411 9							
07	16244 X	13367	-0-	-2877 B	-0-	2051 1	10921 2	N	360	342 1		99	
						396 9							
08	17267 X	NO RPT	-0-	-17267 B	-0-			N	NO RPT			99	

ROKOHL-TEAGUE				WELL #:	1	RRCID ->	251091	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9748 - 9758	
03	6541 X	5695	-0-	-846 B	-0-	5446 2	249 9	N	226	178 1		303	
04	6330 X	4720	-0-	-1610 B	-0-	4510 2	210 9	N	191	356 1		138	
05	6138 X	4537	-0-	-1601 B	-0-	4324 2	213 9	N	194	161 1		171	
06	5520 X	3699	-0-	-1821 B	-0-	179 1	3332 2	N	171	196 1		146	
						188 9							
07	5704 X	3905	-0-	-1799 B	-0-	3691 2	215 9	N	195	177 1		163	
08	5704 X	NO RPT	-0-	-5704 B	-0-			N	NO RPT			163	

GOLDENROD CREEK (GOFF)				35598 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON				
J&G OIL & GAS GOFF MINERAL TRUST				427635									
		WELL #:		1	RRCID ->	184797	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6626 - 6629		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

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

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GOLIAD, WEST (MACHANK)		35694 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
VENTEX OPERATING CORP.		884527													
CREWS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 243872		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801							
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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX)		35694 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
LIGHTNING OIL COMPANY		500600													
PITTMAN		WELL #: 3		RRCID -> 254336		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)		35694 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
GEMARMI INC.		298884													
CLINTON		WELL #: 1		RRCID -> 209665		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
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

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)		35694 184		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
GEMARMI INC.		298884													
CLINTON		WELL #: 1		RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

VENTEX OPERATING CORP.		884527													
CREWS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 241861		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614							
03	DLQ G-10	431	-0-	431	927	386	2	45	9	Y	41	46	1		24
04	DLQ G-10	518	-0-	518	1445	498	2	20	9	Y	18	42	1		-0-
05	DLQ G-10	545	-0-	545	1990	544	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	DLQ G-10	428	-0-	428	2418	428	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	299	-0-	299	2717	299	2			Y	-0-				-0-
*08	2959 N	242	-0-	-2717	-0-	242	2			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLIAD, WEST (10,600 SD)		35694 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
GEMARMI INC.		298884														
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 139234		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674								
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

GOOD HOPE (WICK 10100)		35765 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
BRITANCO, L.L.C.		093620														
WICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122617		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100								
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	186	2	24	9	N	22					25
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	220	2	4	9	N	4					29
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	139	2	11	9	N	10					39
06	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					39
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	219	2	20	9	N	18					57
*08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	205	2	23	9	N	21	44	1			34

GRAFE, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 123030		COMPL. DATE 11/05/1986		TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136								
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	920	2	25	9	N	23					83
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	825	2	17	9	N	15					98
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	654	2	29	9	N	26					124
06	780 N	231	-0-	-549	-0-	220	2	11	9	N	10					134
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	963	2	19	9	N	17					151
*08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	N	10	135	1			26

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								
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		RRCID -> 156128		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384								
WORLEY, JAMES		WELL #: 1														
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	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								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
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-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)		//CONT.//		36065 682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
PROGENIES OPERATING LLC				681161								
ARNOLD, DENNIS ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 001736	COMPL. DATE 04/18/1958	TOTAL DEPTH 7703	PERF. 7315	- 7340			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

GOWITT (COOK MOUNTAIN)				36140 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.				604295								
COOK		WELL #:		2-T	RRCID -> 175413	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH 5321	PERF. 4981	- 4987			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GOWITT (WILCOX 8,800)				36140 428	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
FLINT INTERESTS, LLC				273932								
DORNBURG		WELL #:		1	RRCID -> 283444	COMPL. DATE 04/04/2017	TOTAL DEPTH 16640	PERF. 9280	- 9290			
03	0 W	335	-0-	335	1268	329 1	6 9	N	5			99
04	750	-0-	-0-	-750	518			N	1	65 1		35
05	518 R	-0-	-0-	-518	-0-			N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			37

GOWITT (YEGUA 4575)				36140 750	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.				604295								
COOK		WELL #:		2-C	RRCID -> 174406	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH 5321	PERF. 4586	- 4606			
03	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 1		N	-0-			37
04	90 N	54	-0-	-36 B	-0-	54 1		N	-0-			37
05	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2		N	-0-			37
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 2		N	-0-			37
07	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2		N	-0-			37
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2		N	-0-			37

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)			36450 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
TORRENT OIL LLC			862645									
STATE TRACT -210-			WELL #:	6	RRCID ->	183621	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11968	PERF.	5328 - 5340
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-)			36450 699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN		
TORRENT OIL LLC			862645									
STATE TRACT 224			WELL #:	1	RRCID ->	181012	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4356 - 4362
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREEN (QUEEN CITY)			36628 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES		
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.			561146									
ATKINSON, W. H.			WELL #:	1	RRCID ->	095538	COMPL. DATE	12/02/1980	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	5631 - 5632
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

ATKINSON, W.H. 920			WELL #:	1	RRCID ->	140237	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5565 - 5665
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-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					
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
03	7533 #	5608	-0-	-1925	-0-	5528	2	80	9	N	73				171
04	8481 R	8481	-0-	-0-	-0-	8346	2	135	9	N	123	173	1		121
05	6820 #	3180	-0-	-3640	-0-	3125	2	55	9	N	50				171
06	6030 #	361	-0-	-5669	-0-	348	2	13	9	N	12	111	1		72
07	8773 #	7433	-0-	-1340	-0-	7342	2	91	9	N	83				155
08	8773 #	6369	-0-	-2404	-0-	6268	2	101	9	N	92	129	1		118
Greta (C-1)		36867 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #: 5 T		RRCID -> 048271		COMPL. DATE 04/05/1970		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 3423 - 3430					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: B 4 G		RRCID -> 074461		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3376 - 3383					
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	10	1	108	2	N	-0-				-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-				-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-				-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-				-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-				-0-
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	102	1	177	2	N	-0-				-0-

GRETA (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
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	
03	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-	
GRETA (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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:	30	RRCID ->	264846	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	4519	PERF.	3680 - 3800
03	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-	
GRETA (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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-	
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-	
HEARD, J. F. B.		WELL #:	25	RRCID ->	128689	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4110 - 4120
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GREGA (C-5)		//CONT.// 36867 073		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.// 003599								
HEARD, FANNIE V.W.		WELL #: 24		RRCID -> 130665		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEARD, J. F. B.		WELL #: 5 A		RRCID -> 146737		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	107	-0-	107	107	14 1	93 2	N		-0-
05	14B2 EXT	202	-0-	202	309	12 1	190 2	N		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309			N		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309			N		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309			N		-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		RRCID -> 161080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098		
O'BRIEN, J. M. 'B'		WELL #: 2								
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-

O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #: G 3		RRCID -> 175296		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115		
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-

GREGA (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		
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-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		RRCID -> 001919		COMPL. DATE 08/30/1962		TOTAL DEPTH 5230 PERF. 5057 - 5046		
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #: A 11								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2018 - P/A 08/10/18

GREGA (F-2 WEST)		36867 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
O'CONNOR, TOM		WELL #:	5	RRCID ->	001924	COMPL. DATE	10/07/1943	TOTAL DEPTH	4635	PERF.	3736 - 5058
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B.		WELL #:	21 T	RRCID ->	001927	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5094 - 5116
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-

GREGA (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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GREGA (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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-

GREGA (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
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-

O'CONNOR, TOM		WELL #:	2	RRCID ->	144641	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	1704 - 2030
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

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	* * 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
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

OBRIEN, J. M. -D-				WELL #:	3 D	RRCID ->	052765	COMPL. DATE	05/25/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

O'BRIEN, J.M. B				WELL #:	9	RRCID ->	143110	COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 1822 - 1844
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

O'BRIEN, J. J. A				WELL #:	2	RRCID ->	147922	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	4397	PERF. 1818 - 1828
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

O'CONNOR, TOM				WELL #:	11	RRCID ->	149039	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	4615	PERF. 1836 - 1842
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-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-

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

GRETA (L- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967												

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		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												

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 282409 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 1916 - 1924												

03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 17 RRCID -> 284603 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 2088 - 2098												

03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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												

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	17 1	130 2	N			-0-
05		248 N	5	-0-	-243	-0-	5 2		N			-0-
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	70 1	837 2	N			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N			-0-
*08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N			-0-

GRETA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
OBRIEN, J. M. D & E		WELL #:		E 3 D	RRCID ->	053584	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	3432	PERF.	2030 - 2050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

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

OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		7	RRCID ->	053585	COMPL. DATE	09/11/1972	TOTAL DEPTH	4412	PERF.	N/A
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	135280	COMPL. DATE	06/13/1990	TOTAL DEPTH	4392	PERF.	2038 - 2057
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O'BRIEN, J. J. C (P)		WELL #:		2	RRCID ->	137754	COMPL. DATE	11/16/1990	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2022 - 2046
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	N	-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	N	-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	43	1	100	2	N	-0-
*08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	66	1	114	2	N	-0-

O'BRIEN, J.M. C		WELL #:		1	RRCID ->	141944	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	1730 - 2075
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

O'BRIEN B (S), J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	143399	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	4455	PERF.	1725 - 2045
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	2	N	-0-
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	N	-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	N	-0-
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	N	-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	53	1	229	2	N	-0-
*08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	132	1	229	2	N	-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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #: 6		RRCID -> 212571		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (L- 7 SOUTH)		36867 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #: 10		RRCID -> 171612		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 2170 - 2174				
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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 64J		RRCID -> 178487		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (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		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
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-

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

HEARD, CLAUDE E., ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 237049		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

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

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 31 RRCID -> 281164 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272

03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 281422 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2216 - 2222

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 1	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	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

GRETA (L- 9) 36867 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.J. A (S) WELL #: 8 RRCID -> 157058 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

GRETA (L-10) 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 177556 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

GRETA (L-10) //CONT.// 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

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

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 282652 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2360 - 2366

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	1	N	-0-			-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-			-0-
*07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.M. WELL #: 109 RRCID -> 254909 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2432 - 2434

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2018 - P/A 03/29/18														

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

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

GRETA (L-13)				36867 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
OBRIEN, J.M.-B-(GAS PROD.AREA-B-)				WELL #:	6 C	RRCID ->	074593	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	4356	PERF. N/A
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

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

HEARD, J. F. B. - TEX				WELL #:	9	RRCID ->	176706	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	5235	PERF. 2627 - 2629
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CLAUDE E. HEARD ET AL				WELL #:	34	RRCID ->	263226	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6290	PERF. 2629 - 2636
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (L-14 NORTH)				36867 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #:	4G	RRCID ->	281280	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 2643 - 2649
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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								
OBRIEN, J. M., D & E				WELL #:	E 3 H	RRCID ->	038088	COMPL. DATE	09/14/1965	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2644 - 2652
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (L-15)		//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599											
O'BRIEN, J.M. D&E "E"		WELL #:		1	RRCID ->	155985	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 2652 - 2654				
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
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-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		60	RRCID ->	161263	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 2683 - 2693				
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-

MRS FANNIE V W HEARD		WELL #:		68	RRCID ->	230684	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2578 - 2686				
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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #:		38	RRCID ->	252509	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 2738 - 2744				
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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		39	RRCID ->	253334	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2693 - 2703				
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-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		13	RRCID ->	259996	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2789 - 2797				
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-

GREGA (L-15)		//CONT.// 36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: H109		RRCID -> 261171		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GREGA (O-1)		36867 504		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18 1	141 2	N		-0-
05	14B2 EXT	282	-0-	282	282	17 1	265 2	N		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	282			N		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	282			N		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	282			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		
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-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 269828		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		36867 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
WELL #: 92		RRCID -> 256514		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL		36867 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
WELL #: 2G		RRCID -> 257876		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (0-3)		//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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14 1	36 2	N	-0-	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	11 1	39 2	N	-0-	-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	N	-0-	-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 2	N	-0-	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	37 1	22 2	N	-0-	-0-
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	26 1	46 2	N	-0-	-0-

O'BRIEN, J. M.		WELL #:		D 6	RRCID -> 193265	COMPL. DATE 02/11/2003	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 3122	- 3125	
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-

GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600 <th>NON-ASSOCIATED</th> <th colspan="2">CAPACITY</th> <th colspan="2">CNTY: REFUGIO</th>	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	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEARD, J. F. B.		WELL #:		19	RRCID -> 116282	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH 4404	PERF. 3154	- 3180	
03	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-

OBRIEN, J. M.		WELL #:		302	RRCID -> 118851	COMPL. DATE 08/20/2008	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3136	- 3170	
03	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-

HEARD, F. V. W.		WELL #:		22	RRCID -> 122957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3155	- 3185
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		7	RRCID ->	127306	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	4388	PERF.	3130 - 3155	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		9	RRCID ->	127386	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4384	PERF.	3130 - 3830	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		27	RRCID ->	127391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4585	PERF.	2814 - 2881	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

O'BRIEN "J&L", J. M.		WELL #:		1J	RRCID ->	133722	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	3124 - 3129	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	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-

O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	277046	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	3265 - 3315	
03	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-

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

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				
03		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-

HEARD, CLEMENT				17	RRCID -> 107213	COMPL. DATE 01/06/1979	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3189 - 3233				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		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				
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2018 - P/A 03/21/2018												

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	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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

O'CONNOR, TOM		36867 649		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
		003599										
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:	13	RRCID ->	147972	COMPL. DATE	10/30/1993	TOTAL DEPTH	5938 PERF. 3288 - 3290			
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-

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			
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			03/21/2018 - P/A 03/21/18							

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			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OBRIEN, J. M. -B-		36867 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
		003599										
		WELL #:	11 C	RRCID ->	099595	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	1400 PERF. 902 - 906			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
OBRIEN, J. M. -B-		003599										
		WELL #:	5 C	RRCID ->	082794	COMPL. DATE	04/25/1979	TOTAL DEPTH	1426 PERF. 890 - 901			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (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) 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
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150			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-

O'BRIEN, J. M. BP (AM)		WELL #: 1		RRCID -> 183223		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: 5 T		RRCID -> 082795		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GREGA (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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GREGA (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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GREGA (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				
03	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

Greta (4400)		36867 780		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #: U 86		RRCID -> 067677		COMPL. DATE 07/03/1976		TOTAL DEPTH 6341		PERF. N/A		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

Greta (5270)		36867 804		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO)		WELL #: 2		RRCID -> 205584		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5263 - 5266		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-

Greta (5780)		36867 876		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
J. J. O'BRIEN		WELL #: B 8		RRCID -> 260704		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6068 - 6184		
03	14B2 EXT	1763	-0-	1763		1763	149 1	1614 2	N	-0-		53
04	14B2 EXT	257	-0-	257		2020	24 1	233 2	N	-0-		53
05	14B2 EXT	591	-0-	591		2611	35 1	556 2	N	-0-		53
06	2678 R	67	-0-	-2611		-0-	5 1	62 2	N	-0-		53
07	5580 #	-0-	-0-	-5580		-0-			N	-0-		53
08	1767 #	-0-	-0-	-1767		-0-			N	-0-		53

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		
03	4185	4112	-0-	-73		-0-	4112 2		N	-0-		-0-
04	4456	4253	-0-	-203		-0-	4253 2		N	-0-		-0-
05	6311	5248	-0-	-1063		-0-	5248 2		N	-0-		-0-
06	4050	3571	-0-	-479		-0-	3571 2		N	-0-		-0-
07	9143	6664	-0-	-2479		-0-	6664 2		N	-0-		-0-
*08	8326	8326	-0-	-0-		-0-	8326 2		N	-0-		-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		
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-

GRETA (6200, SOUTH)		36867 908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
JM OBRIEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 214405		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6167 - 6173	
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	3720 #	2340	-0-	-1380	-0-	183 1	2011 2	N	133	170 1	118
						146 9					
04	4080 #	2214	-0-	-1866	-0-	145 1	1923 2	N	133	157 1	94
						146 9					
05	4216 #	2577	-0-	-1639	-0-	147 1	2306 2	N	113	150 1	57
						124 9					
06	3240 #	1942	-0-	-1298	-0-	140 1	1679 2	N	112		169
						123 9					
07	3348 #	1992	-0-	-1356	-0-	162 1	1714 2	N	105	168 1	106
						116 9					
*08	3070 R	3070	-0-	-0-	-0-	1085 1	1873 2	N	102	156 1	52
						112 9					

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

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA, DEEP (5600)		36868 360		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
OBRIEN, J. M. D & E		WELL #: 5		RRCID -> 106112		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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									
O'BRIEN, J.M. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 132252		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5676 - 5684	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRETA, NORTH (6100)		36870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
HEARD, J. F. B.		WELL #:	3	RRCID ->	218347	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6106 - 6110
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	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

GRETA, NORTH (6440)		36870 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621												
WELDER HEIRS TC		WELL #:	1	RRCID ->	284331	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6439 - 6443				
03	18259	20103	-0-	1844	4382	1182	1	18632	2	N	263	345	1	141
04	17670	17872	-0-	202	4584	1098	1	16606	2	N	153	166	1	128
05	18259	16168	-0-	-2091	2493	168	9	15080	2	N	174	159	1	143
06	18647	16912	-0-	-1735	758	897	1	15780	2	N	177	175	1	145
07	18259	16114	-0-	-2145	-0-	191	9	14777	2	N	391	359	1	177
08	18259	15981	-0-	-2278	-0-	907	1	14658	2	N	374	334	1	217
						430	9							
						912	1							
						411	9							

GRETA, NORTH (6500 SD.)		36870 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621												
VIDAURI "F"		WELL #:	25	RRCID ->	244750	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6490 - 6498				
03	7657	4991	-0-	-2666	-0-	273	1	4617	2	N	92			109
04	11268	6759	-0-	-4509	-0-	101	9	6315	2	N	50			159
05	10479	6402	-0-	-4077	-0-	389	1	6003	2	N	61	170	1	50
06	9948	6099	-0-	-3849	-0-	55	9	5728	2	N	49			99
07	9569	5947	-0-	-3622	-0-	317	1	5570	2	N	54			153
*08	5253	3789	-0-	-1464	-0-	54	9	3543	2	N	37			190
						318	1							
						59	9							
						205	1							
						41	9							

GRETA, 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				
03	3100	N	5805	-0-	2705	2705	593	1	5193	2	N	17		113
04	3000	N	13421	-0-	10421	13126	1164	1	12227	2	N	27		140
05	3100	N	17356	-0-	14256	27382	1331	1	16008	2	N	15		155
06	51890		12494	-0-	-39396	-0-	1246	1	11237	2	N	10		165
07	20632		10564	-0-	-10068	-0-	126	1	9507	2	N	11		176
*08	31508		16002	-0-	-15506	-0-	11	9	9179	2	N	12		188
							12	9						
							6810	1						
							13	9						

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
SAGER, ALBERT H.														
WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3255 X	2901	-0-	-354	-0-	1235	1	1666	2	Y	-0-			401
04	3150 X	3082	-0-	-68	-0-	1269	1	1813	2	Y	-0-			401
05	3255 X	2654	-0-	-601	-0-	1164	1	1490	2	Y	-0-			401
06	3150 X	3008	-0-	-142	-0-	1365	1	1610	2	Y	30			431
						33	9							
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			431
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT			431

BLAIN, LOVEL A III														
WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

FUCHS, BEATRICE														
WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			182
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			182
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			182

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501														
03	3844 X	2193	-0-	-1651	-0-	920	1	1241	2	Y	29			469
						32	9							
04	3720 X	1855	-0-	-1865	-0-	752	1	1074	2	Y	26	40	1	455
						29	9							
05	3844 X	1464	-0-	-2380	-0-	629	1	805	2	Y	27	41	1	441
						30	9							
06	1890 X	1606	-0-	-284	-0-	725	1	856	2	Y	23			464
						25	9							
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			464
08	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			464

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX														
WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

HAUN, ELENA ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487														
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	216	1	292	2	Y	-0-			279
04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	1025	1	1465	2	Y	-0-			279
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	348	1	445	2	Y	-0-			279
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	225	1	266	2	Y	-0-			279
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			279
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			279

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035											
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885											
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
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	798 1	1076 2	Y	29		950
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	812 1	1161 2	Y	26	39 1	937
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	822 1	1053 2	Y	27	40 1	924
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	758 1	894 2	Y	22		946
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		946
08	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT		946

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784											
03	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	2454 1	3309 2	Y	60		852
04	5640 X	4896	-0-	-744	-0-	1989 1	2842 2	Y	59	79 1	832
05	6634 X	6278	-0-	-356	-0-	2724 1	3488 2	Y	60	81 1	811
06	6420 X	5259	-0-	-1161	-0-	2398 1	2828 2	Y	30		841
07	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			Y	NO RPT		841
08	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT		841

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772											
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	533 1	719 2	Y	35		122
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	363 1	518 2	Y	65	90 1	97
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	32		129
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	131 1	154 2	Y	43	89 1	83
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		83
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		83

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845											
03	2821 X	2237	-0-	-584	-0-	936 1	1262 2	Y	35		329
04	2730 X	2176	-0-	-554	-0-	866 1	1238 2	Y	65	90 1	304
05	2387 X	2138	-0-	-249	-0-	922 1	1181 2	Y	32		336
06	2310 X	1871	-0-	-439	-0-	837 1	987 2	Y	43	89 1	290
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		290
08	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT		290

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771											
03	3100 N	1834	-0-	-1266	780	781 1	1053 2	Y	-0-		258
04	1716 X	936	-0-	-780	-0-	385 1	551 2	Y	-0-		258
05	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	710 1	909 2	Y	-0-		258
06	1110 X	836	-0-	-274	-0-	384 1	452 2	Y	-0-		258
07	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		258
08	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		258

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
03		682 N	437	-0-	-245	-0-	186	1	251	2	Y	-0-	242
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	159	1	227	2	Y	-0-	242
05		124 N	80	-0-	-44	-0-	35	1	45	2	Y	-0-	242
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	126	1	149	2	Y	-0-	242
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	242
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	242

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175													
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360													
03		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	621	1	2937	2	N	-0-	37
04		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	600	1	2720	2	N	-0-	37
05		3317 X	3288	-0-	-29	-0-	621	1	2667	2	N	-0-	37
06		3210 X	3152	-0-	-58	-0-	600	1	2552	2	N	-0-	37
07		3317 X	3202	-0-	-115	-0-	621	1	2581	2	N	-0-	37
08		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT	37

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													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	278
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	180	1	257	2	Y	-0-	278
05		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	707	1	906	2	Y	-0-	278
06		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	851	1	1003	2	Y	-0-	278
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	278
08		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT	278

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611													
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	154
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	154

H. C. KOONTZ (5460) 37587 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
GBS OIL & GAS, LLC 298357													
KEERAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133303 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45

OIL AND GAS DIVISION

H. THOMAS (CATAHOULA 2800)												
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC												
DENTON												
37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
238722												
WELL #: 1 RRCID -> 128597 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2850												
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-

VAQUERO OPERATING												
DANA												
882776												
WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

HAILEY (PETTUS)												
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.												
BECK												
38026 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
173649												
WELL #: 1 RRCID -> 168725 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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-

MEGO RESOURCES, LLC												
WILBURN												
559362												
WELL #: 1C RRCID -> 172732 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4499 - 4503												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALLETTSVILLE (SIMMONS)												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.												
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT												
38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
130426												
WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180												
03	4526	X	3720	-0-	-806	-0-	296 1	3062 2	Y	34	34 1	-0-
							325 3	37 9				
04	4380	X	3020	-0-	-1360	-0-	235 1	2496 2	Y	56	56 1	-0-
							227 3	62 9				
05	4526	X	2522	-0-	-2004	-0-	209 1	2114 2	Y	23	23 1	-0-
							174 3	25 9				
06	4290	X	2132	-0-	-2158	-0-	109 1	1846 2	Y	19	19 1	-0-
							156 3	21 9				
07	4371	X	2644	-0-	-1727	-0-	156 1	2285 2	Y	17	17 1	-0-
							184 3	19 9				
*08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	271 1	3716 2	Y	34	34 1	-0-
							196 3	37 9				

HALLETTSVILLE (SIMMONS) //CONT.// 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204														
M O	ALLOW 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
03	12121 X	9021	-0-	-3100	-0-	771	1	8185	2	Y	59			116
						65	9							
04	11160 X	9771	-0-	-1389	-0-	1125	1	8466	2	Y	164	172	1	108
						180	9							
05	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	1210	1	8526	2	Y	152	159	1	101
						167	9							
06	10140 X	9219	-0-	-921	-0-	1287	1	7810	2	Y	111			212
						122	9							
07	10478 X	9383	-0-	-1095	-0-	1362	1	7923	2	Y	89	102	1	199
						98	9							
08	DLQ G-10	8445	-0-	8445	8445	890	1	7450	2	Y	95	60	1	234
						105	9							

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
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-

HALLETTSVILLE (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														
03	2449 N	1540	-0-	-909	-0-	775	1	765	2	N	-0-			24
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	750	1	1346	2	N	-0-			24
05	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	775	1	1272	2	N	175	187	1	12
						193	9							
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	750	1	833	2	N	17			29
						19	9							
07	2170 N	837	-0-	-1333	-0-	750	1	87	2	N	-0-			29
08	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			29

 HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284691 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268

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
05	0	7298	-0-	7298	7298	596 1	6079 2	N	146	146 1		-0-
						462 3	161 9					
*06	16642 X	9344	-0-	-7298	-0-	467 1	7960 2	N	278	278 1		-0-
						611 3	306 9					
*07	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	667 1	9815 2	N	381	381 1		-0-
						730 3	419 9					
*08	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	613 1	8400 2	N	283	283 1		-0-
						427 3	311 9					

 MASCOT OIL COMPANY 531355
 HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
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

 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618

03	T. A.	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
06	46 X	43	-0-	-3	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

 BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

 BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854

03	46114 X	46114	-0-	-0-	-0-	741 1	42847 2	Y	2296	2254 1		424
						2526 9						
04	41486 X	41486	-0-	-0-	-0-	679 1	38523 2	Y	2076	2280 1		220
						2284 9						
05	49769 X	49769	-0-	-0-	-0-	768 1	47074 2	Y	1752	1743 1		229
						1927 9						
06	47180 X	47180	-0-	-0-	-0-	770 1	44415 2	Y	1814	1479 1		564
						1995 9						
*07	44871 X	44871	-0-	-0-	-0-	784 1	42356 2	Y	1574	1464 1		674
						1731 9						
08	DLQ G-10	41775	-0-	41775	41775	766 1	39597 2	Y	1284	1293 1		665
						1412 9						

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

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
03	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	1367 1 229 9	11415 2	Y	208	353 1	239
04	15055 X	15055	-0-	-0-	-0-	1361 1 260 9	13434 2	Y	236	189 1	286
05	11253 X	7200	-0-	-4053	-0-	1340 1 220 9	5640 2	Y	200	346 1	140
06	12630 X	7016	-0-	-5614	-0-	1270 1 184 9	5562 2	Y	167	182 1	125
07	13051 X	7456	-0-	-5595	-0-	1324 1 129 9	6003 2	Y	117		242
08	DLQ G-10	8166	-0-	8166	8166	1342 1 281 9	6543 2	Y	255	183 1	314

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

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

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 MARY B. GOLDSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078

03	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	9955 3	127 9	N	115		146
04	5640 X	9238	-0-	3598	-0-	9125 3	113 9	N	103	189 1	60
05	5828 X	3677	-0-	-2151	-0-	3439 2	238 9	N	216	183 1	93
06	5640 X	610	-0-	-5030	-0-	597 2	13 9	N	12		105
07	5828 X	1687	-0-	-4141	-0-	1643 2	44 9	N	40		145
*08	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112 2		N	-0-		145

MARY B. GOLDSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

03	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5615 3	90 9	N	82	188 1	100
04	1410 X	4896	-0-	3486	-0-	4818 3	78 9	N	71		171
05	3875 X	3670	-0-	-205	-0-	3670 2		N	-0-		171
06	3750 X	3714	-0-	-36	-0-	3699 2	15 9	N	14		185
07	3875 X	3224	-0-	-651	-0-	3143 2	81 9	N	74		259
08	3875 X	3664	-0-	-211	-0-	3600 2	64 9	N	58		317

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	* * 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	

03		16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	686 1	14364 2	Y	375	354 1		63	
							584 3	413 9						
04		15723 X	15723	-0-	-0-	-0-	726 1	14081 2	Y	384	349 1		98	
							494 3	422 9						
05		16098 X	16098	-0-	-0-	-0-	740 1	14523 2	Y	348	357 1		89	
							452 3	383 9						
06		16738 X	16738	-0-	-0-	-0-	698 1	15067 2	Y	326	330 1		85	
							614 3	359 9						
07		16963 X	16963	-0-	-0-	-0-	758 1	15393 2	Y	264	323 1		26	
							522 3	290 9						
*08		16530 X	16530	-0-	-0-	-0-	778 1	14978 2	Y	414	339 1		101	
							319 3	455 9						

HENKES, A. G. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	074489	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	14505	PERF.	11028 - 11067	

03		11935 X	11583	-0-	-352	-0-	497 1	10406 2	Y	264	251 1		45	
							390 3	290 9						
04		11550 X	11051	-0-	-499	-0-	512 1	9929 2	Y	263	240 1		68	
							321 3	289 9						
05		11935 X	11337	-0-	-598	-0-	521 1	10221 2	Y	274	271 1		71	
							294 3	301 9						
06		11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	493 1	10648 2	Y	257	261 1		67	
							400 3	283 9						
07		11594 X	11375	-0-	-219	-0-	509 1	10325 2	Y	198	246 1		19	
							323 3	218 9						
*08		11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	552 1	10614 2	Y	328	267 1		80	
							209 3	361 9						

ETZLER, A. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	077411	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	14271	PERF.	10316 - 10343	

03		7843 X	7383	-0-	-460	-0-	317 1	6634 2	Y	152	142 1		26	
							265 3	167 9						
04		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	297 1	5759 2	Y	138	129 1		35	
							198 3	152 9						
05		6169 X	4392	-0-	-1777	-0-	202 1	3958 2	Y	101	111 1		25	
							121 3	111 9						
06		8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	333 1	7197 2	Y	166	149 1		42	
							288 3	183 9						
07		8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	372 1	7550 2	Y	138	168 1		12	
							251 3	152 9						
08		7037 X	6036	-0-	-1001	-0-	284 1	5461 2	Y	161	135 1		38	
							114 3	177 9						

VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	074491	COMPL. DATE	10/16/1977	TOTAL DEPTH	12503	PERF.	N/A	

03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			95	
04		300 N	100	-0-	-200	-0-	100 2		Y	-0-			95	
05		341 N	90	-0-	-251	-0-	90 2		Y	-0-			95	
06		120 N	61	-0-	-59	-0-	61 2		Y	-0-			95	
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		Y	-0-			95	
*08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-			95	

EINKAUF GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	077822	COMPL. DATE	03/25/1978	TOTAL DEPTH	11846	PERF.	10469 - 10504	

03		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1514 2	7 9	N	6			130	
04		1440 N	936	-0-	-504	-0-	926 2	10 9	N	9			139	
05		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2096 2	19 9	N	17			156	
06		3000 N	3289	-0-	289	289	3253 2	36 9	N	33			189	
*07		1308 N	1019	-0-	-289	-0-	1010 2	9 9	N	8			197	
08		2108 N	971	-0-	-1137	-0-	943 2	28 9	N	25			222	

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900)		38250 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354												
HENKE		WELL #:		1		RRCID -> 269111		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 7107		PERF. 6812 - 6870		
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2017 - P/A 05/20/17														

ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
SCHINDLER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 281999		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7766 - 7793			
03	72633	X	60408	-0-	-12225	-0-	59494	2	914	9	N	831	933	1	237
04	70290	X	57451	-0-	-12839	-0-	56579	2	872	9	N	793	728	1	302
05	70618	X	57405	-0-	-13213	-0-	56516	2	889	9	N	808	719	1	391
06	62760	X	54602	-0-	-8158	-0-	53754	2	848	9	N	771	753	1	409
07	63581	X	55357	-0-	-8224	-0-	54548	2	809	9	N	735	725	1	419
08	60419	X	54352	-0-	-6067	-0-	53560	2	792	9	N	720	919	1	220

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		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
E. J. HOFFER		WELL #:		1		RRCID -> 280465		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 4493 - 4499		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	89106				N	-0-			28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	89106				N	-0-			28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	89106				N	-0-			28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	89106				N	-0-			28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	89106				N	-0-			28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	89106				N	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2015 - P/A 06/23/2014														

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	
03	124	N	-0-	-0-	-124	-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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HARRIS (TARA)												
TX ENERGY SERVICES, LLC												
WITT, THEODORE A.												
39240 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
875192												
WELL #: 1 RRCID -> 129569 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HARRIS (WILCOX-LULING)												
UNIT PETROLEUM COMPANY												
HARRIS, PEARL -A-												
39240 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
877099												
WELL #: 1 RRCID -> 150720 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 7590 - 7600												
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK)												
UNIT PETROLEUM COMPANY												
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.												
39240 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
877099												
WELL #: 4 RRCID -> 090136 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165												
03		589 N	566	-0-	-23	-0-	541	2	21	3	Y	123
							4	9				
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	484	2	29	3	Y	103
							6	9				
05		558 N	505	-0-	-53	-0-	482	2	20	3	Y	106
							3	9				
06		540 N	483	-0-	-57	-0-	474	2	8	3	Y	107
							1	9				
07		527 N	460	-0-	-67	-0-	445	2	13	3	Y	109
							2	9				
08	DLQ	G-10	456	-0-	456	456	432	2	21	3	Y	112
							3	9				

HARRIS (WILCOX-12050)												
UNIT PETROLEUM COMPANY												
KINGERY, F. G.												
39240 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
877099												
WELL #: 1 RRCID -> 105343 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 13089 PERF. 12068 - 12086												
03		14998	3179	-0-	-11819	386	2949	2	117	3	Y	253
							113	9				
04		3450	3157	-0-	-293	93	2864	2	181	3	Y	203
							112	9				
05		3286 #	3170	-0-	-116	-0-	2962	2	106	3	Y	296
							102	9				
06		3090 #	2962	-0-	-128	-0-	2829	2	52	3	Y	188
							81	9				
07		3255 #	2941	-0-	-314	-0-	2772	2	83	3	Y	266
							86	9				
08	DLQ	G-10	3154	-0-	3154	3154	2908	2	135	3	Y	367
							111	9				

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) STRATCO OPERATING CO., INC. HARRIS -N-															
		39247 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
		825462													
		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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
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

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

HEALEY (PETTUS) APEX ENERGY, INC. HEALEY															
		40007 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE						
		027424													
		WELL #: 1		RRCID -> 195239		COMPL. DATE 08/00/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4575 - 4578					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEALEY (YEGUA 4824) ENCO EXPLORATION COMPANY CARPENTER															
		40007 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE						
		251883													
		WELL #: 4		RRCID -> 270936		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 5190		PERF. 4895 - 4899					
03	6541	#	4188	-0-	-2353	-0-	296	1	3880	3	N	11			11
							12	9							
04	6300	#	3744	-0-	-2556	-0-	286	1	3455	3	N	3	8	1	6
							3	9							
05	6138	#	3355	-0-	-2783	-0-	307	1	3046	3	N	2			8
							2	9							
06	4257	R	4257	-0-	-0-	-0-	312	1	3945	3	N	-0-			8
07	4633	R	4633	-0-	-0-	-0-	334	1	4299	3	N	-0-			8
*08	4571	R	4571	-0-	-0-	-0-	334	1	4237	3	N	-0-			8

HEARD RANCH (FRIO Z) SANTA ROSA OPERATING, LLC O' BRIEN															
		40032 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
		748104													
		WELL #: 1		RRCID -> 256909		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4705 - 4797					
03	5446	X	5446	-0-	-0-	B	-0-	442	1	5004	2	N	-0-		96
04	4896	X	4896	-0-	-0-	B	-0-	411	1	4485	2	N	-0-		96
05	5015	X	5015	-0-	-0-	B	-0-	431	1	4584	2	N	-0-		96
06	4188	X	4188	-0-	-0-	B	-0-	363	1	3825	2	N	-0-		96
07	3937	X	3822	-0-	-115	B	-0-	381	1	3441	2	N	-0-		96
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	B	-0-					N	NO RPT		96

HEARD RANCH (FRIO Z)		//CONT.//		40032 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
C.E. HEARD "B"				WELL #: 20	RRCID -> 230418	COMPL. DATE 03/30/2007	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4705	- 4715		
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
03		12334 X	12334	-0-	-0- B	-0-	736 1	11598 2	Y	-0-	39
04		10655 X	10655	-0-	-0- B	-0-	662 1	9993 2	Y	-0-	22
05		10093 X	10093	-0-	-0- B	-0-	646 1	9447 2	Y	-0-	22
06		9239 X	9239	-0-	-0- B	-0-	590 1	8649 2	Y	-0-	22
07		8908 X	8908	-0-	-0- B	-0-	535 1	8373 2	Y	-0-	22
08		10819 X	8085	-0-	-2734 B	-0-	486 1	7599 2	Y	-0-	22

HEARD RANCH (2900)				40032 264	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
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)	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
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 18	RRCID -> 205538	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL DEPTH 8997	PERF. 2974	- 3892		
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
03		0 X	-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-

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 19	RRCID -> 237019	COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 2980	- 2984		
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
03		3100 N	5492	-0-	2392	2392	328 1	5164 2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	4857	-0-	1857	4249	302 1	4555 2	Y	-0-	-0-
05		3100 N	5043	-0-	1943	6192	323 1	4720 2	Y	-0-	-0-
06		11031 X	4839	-0-	-6192	-0-	309 1	4530 2	Y	-0-	-0-
07		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	293 1	4577 2	Y	-0-	-0-
08		5487 X	4784	-0-	-703	-0-	288 1	4496 2	Y	-0-	-0-

HEARD, CE 'B'				WELL #: 46	RRCID -> 266678	COMPL. DATE 03/29/2012	TOTAL DEPTH 4712	PERF. 2931	- 2983		
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
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-

HEARD RANCH (3500)				40032 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104							
MILAGROS RANCH Y				WELL #: 1	RRCID -> 281293	COMPL. DATE 04/02/2015	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 3474	- 3480		
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
03		10168 X	9903	-0-	-265	-0-	224 1	9679 2	N	-0-	6
04		9600 X	8932	-0-	-668	-0-	203 1	8729 2	N	-0-	6
05		11966 X	8929	-0-	-3037	-0-	221 1	8708 2	N	-0-	6
06		11580 X	7590	-0-	-3990	-0-	192 1	7398 2	N	-0-	6
07		10478 X	7020	-0-	-3458	-0-	201 1	6819 2	N	-0-	6
08		9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-			N	NO RPT	6

HEARD RANCH (3500)		//CONT.//		40032 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		47	RRCID ->	242489	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3507 - 3912
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
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	51 1	799 2	Y	-0-			-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	33 1	492 2	Y	-0-			-0-
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	54 1	794 2	Y	-0-			-0-
06	780 N	584	-0-	-196	-0-	37 1	547 2	Y	-0-			-0-
07	558 N	50	-0-	-508	-0-	3 1	47 2	Y	-0-			-0-
08	744 N	506	-0-	-238	-0-	30 1	476 2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (3550)				40032 399	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
HEARD, C.E. 'B'		WELL #:		43	RRCID ->	282539	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	3567 - 4462
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEARD RANCH (3650)				40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	139800	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	3648 - 3660
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	35 1	547 2	Y	-0-			-0-
04	570 N	536	-0-	-34	-0-	33 1	503 2	Y	-0-			-0-
05	558 N	516	-0-	-42	-0-	33 1	483 2	Y	-0-			-0-
06	570 N	506	-0-	-64	-0-	32 1	474 2	Y	-0-			-0-
07	558 N	454	-0-	-104	-0-	27 1	427 2	Y	-0-			-0-
08	527 N	455	-0-	-72	-0-	27 1	428 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650)		WELL #:		6	RRCID ->	151101	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3515 - 3704
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-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-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		17	RRCID ->	212412	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	3569 - 3577
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		21	RRCID ->	215104	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	3594 - 3618
03	899 N	61	-0-	-838	-0-	4 1	57 2	Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	25 1	369 2	Y	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13 1	188 2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		26	RRCID ->	223043	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3266 - 3678			
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
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	210 N	159	-0-	-51	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-	9	1	11
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			12
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-			12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	230423	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	3656 - 4164			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	3521 - 4386			
03	2790 X	2759	-0-	-31	-0-	-0-	165	1	2594	2	Y	-0-			-0-
04	2700 X	2396	-0-	-304	-0-	-0-	149	1	2247	2	Y	-0-			-0-
05	2790 X	2451	-0-	-339	-0-	-0-	157	1	2294	2	Y	-0-			-0-
06	2670 X	2428	-0-	-242	-0-	-0-	155	1	2273	2	Y	-0-			-0-
07	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	3044	2	Y	-0-			-0-
08	2759 X	2363	-0-	-396	-0-	-0-	142	1	2221	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3604 - 3622			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3576 - 4498			
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	557	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	-0-	34	1	520	2	Y	-0-			-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	-0-	34	1	501	2	Y	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	549	2	Y	-0-			-0-
*08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5013	PERF.	3628 - 3785			
03	4836 X	4113	-0-	-723	-0-	-0-	246	1	3867	2	N	-0-			-0-
04	4680 X	4082	-0-	-598	-0-	-0-	253	1	3829	2	N	-0-			-0-
05	4650 X	3819	-0-	-831	-0-	-0-	245	1	3574	2	N	-0-			-0-
06	4500 X	3542	-0-	-958	-0-	-0-	226	1	3316	2	N	-0-			-0-
07	4216 X	3451	-0-	-765	-0-	-0-	207	1	3244	2	N	-0-			-0-
08	4216 X	3603	-0-	-613	-0-	-0-	217	1	3386	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		41	RRCID ->	269853	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3540 - 3913			
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1066	2	N	-0-			-0-
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1082	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1156	-0-	-115	-0-	-0-	74	1	1082	2	N	-0-			-0-
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1065	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	988	-0-	-190	-0-	-0-	59	1	929	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	-0-	67	1	1039	2	N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	269857	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	5021	PERF.	3638 - 3896			
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
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		112	1	1761	2	N	-0-			-0-
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-		107	1	1624	2	N	-0-			-0-
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-		102	1	1491	2	N	-0-			-0-
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		96	1	1413	2	N	-0-			-0-
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		94	1	1466	2	N	-0-			-0-
*08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		91	1	1419	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	270511	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3669 - 3787
03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-		210	1	3305	2	N	-0-
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-		214	1	3228	2	N	-0-
05	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-		224	1	3279	2	N	-0-
06	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-		222	1	3256	2	N	-0-
07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-		189	1	2961	2	N	-0-
*08	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-		214	1	3350	2	N	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	270512	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3690 - 3700
03	1736 N	808	-0-	-928	-0-		48	1	760	2	N	-0-
04	1170 N	706	-0-	-464	-0-		44	1	662	2	N	-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-		45	1	653	2	N	-0-
06	780 N	714	-0-	-66	-0-		46	1	668	2	N	-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-		50	1	775	2	N	-0-
*08	762 N	762	-0-	-0-	-0-		46	1	716	2	N	-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		49	RRCID ->	284740	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3621 - 3778
06	0	1118	-0-	1118	1118		71	1	1047	2	N	-0-
07	4495 X	1441	-0-	-3054	-0-		87	1	1354	2	N	-0-
08	4805 X	1121	-0-	-3684	-0-		67	1	1054	2	N	-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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-

HEARD RANCH (3875)		40032 547		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		48	RRCID ->	283148	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	3879 - 3881
03	6250 R	6250	-0-	-0-	-0-		373	1	5877	2	N	-0-
04	4264 R	4264	-0-	-0-	-0-		265	1	3999	2	N	-0-
05	3293 R	3293	-0-	-0-	-0-		211	1	3082	2	N	-0-
06	6060 #	3189	-0-	-2871	-0-		204	1	2985	2	N	-0-
*07	6262 #	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-	
*08	6262 #	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (3890) 40032 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 HEARD, C. E. 'B' WELL #: 30 RRCID -> 282439 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

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

HEARD RANCH (3900) 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 HEARD, C. E. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837

03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	579 2	Y	-0-			-0-
04	390 N	358	-0-	-32	-0-	-0-	22 1	336 2	Y	-0-			-0-
05	589 N	402	-0-	-187	-0-	-0-	26 1	376 2	Y	-0-			-0-
06	570 N	442	-0-	-128	-0-	-0-	28 1	414 2	Y	-0-			-0-
07	372 N	180	-0-	-192	-0-	-0-	11 1	169 2	Y	-0-			-0-
*08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	632 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218

03	1922 N	1859	-0-	-63	-0-	-0-	111 1	1748 2	N	-0-			-0-
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	110 1	1663 2	N	-0-			-0-
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	130 1	1900 2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1786	-0-	-14	-0-	-0-	114 1	1672 2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	-0-	104 1	1625 2	N	-0-			-0-
08	2015 N	1702	-0-	-313	-0-	-0-	102 1	1600 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

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

HEARD RANCH (4300)		//CONT.// 40032 792		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
SANTA ROSA OPERATING, LLC		//CONT.// 748104											
MILAGROS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 250755		COMPL. DATE 06/05/2009			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
04	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
HEARD, C.E. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 044896		COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368				
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	138	1	2168	2	Y	-0-		-0-
04	2310 N	2161	-0-	-149	-0-	134	1	2027	2	Y	-0-		-0-
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	160	1	2340	2	Y	-0-		-0-
06	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	148	1	2164	2	Y	-0-		-0-
07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	139	1	2180	2	Y	-0-		-0-
08	2511 X	2013	-0-	-498	-0-	121	1	1892	2	Y	-0-		-0-

HEARD, C.E. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 124816		COMPL. DATE 06/18/1987			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 230419		COMPL. DATE 01/23/2008			TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428				
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	368	2	Y	-0-		-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-		-0-
05	403 N	351	-0-	-52	-0-	22	1	329	2	Y	-0-		-0-
06	390 N	315	-0-	-75	-0-	20	1	295	2	Y	-0-		-0-
07	434 N	213	-0-	-221	-0-	13	1	200	2	Y	-0-		-0-
08	341 N	112	-0-	-229	-0-	7	1	105	2	Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 49		RRCID -> 244423		COMPL. DATE 05/18/2013			TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698				
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	52	1	819	2	Y	-0-		-0-
04	1230 N	1063	-0-	-167	-0-	66	1	997	2	Y	-0-		-0-
05	1147 N	960	-0-	-187	-0-	62	1	898	2	Y	-0-		-0-
06	840 N	453	-0-	-387	-0-	29	1	424	2	Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2018													

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				
03	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	528	1	6421	2	N	-0-		213
04	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	527	1	6173	2	N	-0-		213
05	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	541	1	6172	2	N	-0-		213
06	6150 X	5938	-0-	-212	-0-	482	1	5456	2	N	-0-		213
07	6355 X	5965	-0-	-390	-0-	556	1	5409	2	N	-0-		213
08	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-				N	NO RPT			213

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 HEARD, C. E. "B" WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	67 1	1058 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	900 N	811	-0-	-89	-0-	50 1	761 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	713 N	609	-0-	-104	-0-	39 1	570 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1080 N	810	-0-	-270	-0-	52 1	758 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	837 N	812	-0-	-25	-0-	49 1	763 2	Y	-0-	-0-			-0-
*08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	49 1	764 2	Y	-0-	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

03	3441 X	3133	-0-	-308	-0-	187 1	2946 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	3450 X	3107	-0-	-343	-0-	193 1	2914 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	3565 X	3170	-0-	-395	-0-	203 1	2967 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	3450 X	2768	-0-	-682	-0-	177 1	2591 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	3286 X	3006	-0-	-280	-0-	181 1	2825 2	Y	-0-	-0-			-0-
*08	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	200 1	3128 2	Y	-0-	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-

C. E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

C. E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

03	3658 X	2584	-0-	-1074	-0-	154 1	2430 2	Y	-0-				43
04	3540 X	3141	-0-	-399	-0-	195 1	2946 2	Y	-0-	19	1		24
05	3658 X	2736	-0-	-922	-0-	175 1	2561 2	Y	-0-				24
06	3450 X	2653	-0-	-797	-0-	169 1	2483 2	Y	1				25
						1 9							
07	3255 X	2926	-0-	-329	-0-	176 1	2750 2	Y	-0-				25
08	3193 X	2868	-0-	-325	-0-	173 1	2695 2	Y	-0-				25

HEARD, C. E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	47 1	740 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	49 1	733 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	52 1	763 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	54 1	789 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	56 1	879 2	Y	-0-	-0-			-0-
*08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	50 1	779 2	Y	-0-	-0-			-0-

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		39	RRCID ->	235984	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	3649 - 4536		
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
03		1023 N	830	-0-	-193	-0-	50 1	780 2	Y		-0-			-0-
04		720 N	480	-0-	-240	-0-	30 1	450 2	Y		-0-			-0-
05		775 N	622	-0-	-153	-0-	40 1	582 2	Y		-0-			-0-
06		3000 N	4416	-0-	1416	1416	282 1	4134 2	Y		-0-			-0-
07		11711 X	10295	-0-	-1416	-0-	619 1	9676 2	Y		-0-			-0-
*08		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	539 1	8415 2	Y		-0-			-0-

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		43	RRCID ->	235987	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4458 - 4462
03		11563 X	11181	-0-	-382	-0-	668 1	10513 2	Y		-0-	35
04		11190 X	10765	-0-	-425	-0-	668 1	10097 2	Y	15 1	-0-	20
05		11780 X	10675	-0-	-1105	-0-	684 1	9991 2	Y		-0-	20
06		11400 X	10276	-0-	-1124	-0-	657 1	9619 2	Y		-0-	20
07		11780 X	10543	-0-	-1237	-0-	634 1	9909 2	Y		-0-	20
08		11191 X	10705	-0-	-486	-0-	644 1	10061 2	Y		-0-	20

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	247600	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4185 - 4384
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
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-

HEARD RANCH (4500)		40032 875		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		22	RRCID ->	215103	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4342 - 4528
03		7719 #	5848	-0-	-1871	-0-	347 1	5462 2	Y	35		227
04		6660 #	5626	-0-	-1034	-0-	39 9	5267 2	Y	9	102 1	134
05		6634 #	5620	-0-	-1014	-0-	10 9	5242 2	Y	17		151
06		6420 #	5677	-0-	-743	-0-	19 9	5302 2	Y	12		163
07		6634 #	5536	-0-	-1098	-0-	13 9	5202 2	Y	1		164
08		5859 #	5445	-0-	-414	-0-	1 9	5105 2	Y	12		176
							327 1					
							13 9					

HEARD RANCH (4600)		40032 890		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		31	RRCID ->	230422	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4456 - 4736
03		15655 X	13917	-0-	-1738	-0-	830 1	13078 2	Y	8		8
04		15150 X	13820	-0-	-1330	-0-	9 9	12950 2	Y	12	8 1	12
05		15438 X	13894	-0-	-1544	-0-	857 1	12986 2	Y	17		29
06		14070 X	13236	-0-	-834	-0-	13 9	12377 2	Y	13		42
07		14539 X	13289	-0-	-1250	-0-	19 9	12490 2	Y	-0-		42
08		14291 X	12733	-0-	-1558	-0-	14 9	11955 2	Y	12		54
							799 1					
							765 1					
							13 9					

HEINZEVILLE (RECKLAW)		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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
06		14B2 EXT	-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
HESTER, CARL T.		WELL #: 2		RRCID -> 207664		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
REMORA OPERATING, LLC		701613											
GAYLE, B. B.		WELL #: 1		RRCID -> 197432		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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					
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
04	90	N	103	-0-	13	-0-	103	2	N	-0-			-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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-
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					
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	#	-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					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 FIVE-JAB, INC. 271310
 MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FIVE-JAB, INC. 271310
 MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MILNER WELL #: 1 RRCID -> 239490 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 13096

03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2016												

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

03	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812 2	Y	-0-			-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	818 2	Y	-0-			-0-
05	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	734 2	Y	-0-			-0-
06	1584 N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584 2	Y	-0-			-0-
07	837 N	659	-0-	-178	B	-0-	659 2	Y	-0-			-0-
*08	1551 N	1551	-0-	-0-	B	-0-	1551 2	Y	-0-			-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

03	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198 2	Y	-0-			-0-
04	480 N	227	-0-	-253	B	-0-	227 2	Y	-0-			-0-
05	403 N	187	-0-	-216	B	-0-	187 2	Y	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505 2	Y	-0-			-0-
07	248 N	215	-0-	-33	B	-0-	215 2	Y	-0-			-0-
*08	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495 2	Y	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B)		40231 413		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
SCHULTHEISS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231075		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1599 2	24 9	N	22	122
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1050 2	14 9	N	13	135
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1596 2	14 9	N	13	148
06	1560 N	1414	-0-	-146	-0-	1394 2	20 9	N	18	166
07	1085 N	994	-0-	-91	-0-	985 2	9 9	N	8	174
*08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1708 2	171 9	N	155	192 1 137

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		40231 429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797								
CHARLES KUESTER A-207 A		WELL #: 2		RRCID -> 203365		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680		
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
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 1		N	-0-	-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 1		N	-0-	-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 1		N	-0-	-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 1		N	-0-	-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 1		N	-0-	-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 1		N	-0-	-0-

CAMOIL, INC.		127449		RRCID -> 152585		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364		
FRIAR, A.		WELL #: 7								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRIAR, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 155170		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

FRIAR, THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 172084		COMPL. DATE 03/22/1986		TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT	-0-

FIVE-JAB, INC.		271310		RRCID -> 171759		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309		
MATTHEWS-KUESTER		WELL #: 7								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HELEN GOHLKE (850)		40231 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
SURE FLOW OIL & GAS, INC.		830587								
MUSSELMAN		WELL #: 1		RRCID -> 159647		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 3661 PERF. 606 - 762		
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
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-

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)		40231 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
FIVE-JAB, INC.		271310								
PANCHO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257081		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 1517 - 1520		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)		40232 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
JACOBS, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 058702		COMPL. DATE 05/27/1974		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8786 - 8800		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133

HELEN GOHLKE, E. (11060)		40232 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
STEPHENS PRODUCTION COMPANY		818425								
CHARLEY JACOBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184593		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110		
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
03	18910 X	18502	-0-	-408	-0-	18353 2	149 9	N	135	299
04	18300 X	15903	-0-	-2397	-0-	15725 2	178 9	N	162	89
05	18383 X	9762	-0-	-8621	-0-	9655 2	107 9	N	97	186
06	17910 X	14509	-0-	-3401	-0-	14338 2	171 9	N	155	159
07	18507 X	17947	-0-	-560	-0-	17812 2	135 9	N	123	102
08	18507 X	16401	-0-	-2106	-0-	16232 2	169 9	N	154	256

HELEN GOHLKE, N.E. (FRIO 2970)		40234 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
G E OPERATING, INC.		292166								
WENDTLAND		WELL #: 1		RRCID -> 168758		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2918 - 2920		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GONZALES, MAURO ESTATE		40238 205 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
		WELL #:	9	RRCID ->	124189	COMPL. DATE	05/14/1987	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	8540 - 8577				
03	DLQ	G-10	2212	-0-	2212	3781	903	1	1309	2	Y	-0-			43
04	DLQ	G-10	2203	-0-	2203	5984	932	1	1261	2	Y	9	52	1	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5984	10	9			Y	-0-			-0-
06		5984 X	-0-	-0-	-5984	-0-					Y	-0-			-0-
07		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	16			16
08		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			16

GONZALES, FELICE		WELL #:		1	RRCID ->	129362	COMPL. DATE	06/12/1988	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10024 - 10120			
03	2449	X	1260	-0-	-1189	-0-	488	1	707	2	N	59			144
04	2370	X	1045	-0-	-1325	-0-	65	9	422	1	N	47			191
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	52	9	1380	1	N	22	184	1	29
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	24	9	1296	1	N	37			66
*07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	41	9	962	1	N	26			92
*08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	29	9	1268	1	N	42			134
							46	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	
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1858	2	17	9	Y	15			221
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1755	2	3	9	Y	3	178	1	46
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1836	2	40	9	Y	36			82
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-			82
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-			82
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	877	2	47	9	Y	43			125

WOFFORD, C. J. COCKE AND GOODRICH UNIT		935452		WELL #:		1	RRCID ->	134136	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10153	PERF.	9974 - 10136	
03	12927	X	10142	-0-	-2785	-0-	9852	2	290	9	N	264	331	1	17
04	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	10659	2	492	9	N	447	292	1	172
05	12152	X	10665	-0-	-1487	-0-	10524	2	141	9	N	128	170	1	130
06	11760	X	10475	-0-	-1285	-0-	10225	2	250	9	N	227	300	1	57
07	12152	X	10825	-0-	-1327	-0-	10511	2	314	9	N	285	306	1	36
08	11532	X	9713	-0-	-1819	-0-	9431	2	282	9	N	256	233	1	59

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.)		40238 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
REMORA OPERATING, LLC		701613													
MILNER		WELL #: 1		RRCID -> 281833		COMPL. DATE 08/17/2016		TOTAL DEPTH 15600 PERF. 5523 - 5806							
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-				20
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	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT				20
08	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							
03	0 N	91	-0-	91 B	-5529	12	1	79	2	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5529					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5529					N	-0-				-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-5529					N	-0-				-0-
07	0 N	82	-0-	82 B	-5447	14	1	68	2	N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-5447					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							
03	2946 R	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-				391
04	2760 R	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-				391
05	2976 #	2917	-0-	-59	-0-	2909	2	8	9	N	7	181	1		217
06	2880 #	2724	-0-	-156	-0-	2724	2			N	-0-				217
07	2976 #	2691	-0-	-285	-0-	2691	2			N	-0-				217
08	2945 #	2806	-0-	-139	-0-	2695	2	111	9	N	101	183	1		135

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							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1045	2	35	9	N	45
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1140	2	39	9	N	80
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	954	2	41	9	N	117
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1016	2	36	9	N	150
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	150
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	150

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	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
03	8463 X	4947	-0-	-3516	-0-	4831	2	116	9	N	245
04	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	57
05	7006 X	45	-0-	-6961	-0-	45	2			N	57
06	5010 X	59	-0-	-4951	-0-	20	1	39	2	N	57
07	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	220	1	5940	2	N	167
						121	9				
*08	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	310	1	9853	2	N	182
						217	9				

HERNDON (3000 FRIO)		40726 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		884527									
SCHEDEL		WELL #: 2		RRCID -> 220922		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2683 - 2902	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HERNDON (3200 FRIO)		40726 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		884527									
PATTON		WELL #: 1		RRCID -> 229837		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2330 - 2338	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1023 #	464	-0-	-559	-0-	464	3			N	5
04	900 #	334	-0-	-566	-0-	334	3			N	5
05	744 #	72	-0-	-672	-0-	72	3			N	5
06	660 #	160	-0-	-500	-0-	160	3			N	5
07	558 #	3	-0-	-555	-0-	3	3			N	5
08	465 #	4	-0-	-461	-0-	4	3			N	5

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

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

HEYSER (F-34)		40957 022		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #: 35		RRCID ->	114992	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	5336	-	5341		
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-

WELDER, MRS. E. H.		WELL #: 15		RRCID ->	141533	COMPL. DATE	05/05/1992	TOTAL DEPTH	5479	PERF.	5287	-	5292		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414				N	NO RPT				-0-

WELDER "B"		WELL #: 12U		RRCID ->	143119	COMPL. DATE	09/29/1992	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5371	-	5374		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WELDER "A"		WELL #: 53		RRCID ->	172865	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5349	-	5494		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638													
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID ->	257304	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5202	-	5260		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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

HEYSER (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 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
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-

VANDENBERGE, M. T.		WELL #: 14		RRCID -> 130359		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225		
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 1	N	-0-		-0-
04	1560 N	1348	-0-	-212	-0-	1348 1	N	-0-		-0-
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 1	N	-0-		-0-
06	1440 N	826	-0-	-614	-0-	826 1	N	-0-		-0-
07	1395 N	1211	-0-	-184	-0-	1211 1	N	-0-		-0-
08	1333 N	1089	-0-	-244	-0-	1089 1	N	-0-		-0-

MARSHALL, H. T.		WELL #: 8		RRCID -> 134971		COMPL. DATE 05/20/1990		TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

HEYSER (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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

HEYSER (F-39)		40957 077		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
WELDER, P. H. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 084814		COMPL. DATE 08/22/1979		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5343 - 5357		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-	

HEYSEY (F-40)				40957 088	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391							
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #:		41	RRCID ->	113506	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	5575	PERF. 5402 - 5408
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-	

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

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

OIL AND GAS DIVISION

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEYSER (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 FREDCO 284921
 WELDER, P.H. -C- 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 BONNER, R. R. 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
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

HEYSER (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
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-

HEYSER (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 WELDER, P. H. "B" 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (3550)		40957 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
VIOLA PROD., INC.		886217									
BAUER, MADDELINE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 118427		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3544 - 3556			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

HEYSER (3900)		40957 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
BAYLOR OPERATING, LLC		058832									
COOK, J.G.		WELL #: 1		RRCID -> 130162		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FREDCO		284921		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WELDER, P. H.-C-		WELL #: 14		RRCID -> 045858		COMPL. DATE 03/30/1969		TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A			
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67 2	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74 2	N	-0-		-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-

WELDER, P.H.-C-		284921		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WELL #: 2D		RRCID -> 128537		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985					
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #: 51 D		RRCID -> 112885		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
SCHULTZ, L. P.		WELL #: 4		RRCID -> 077414		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSER (4300)		40957 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
SCHULTZ, L. P.		WELL #: 10		RRCID -> 002091		COMPL. DATE 11/08/1956		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 4304 - 4322		
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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #: 7		RRCID -> 002092		COMPL. DATE 04/29/1961		TOTAL DEPTH 5485		PERF. 4292 - 4307		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYSER (4400)		40957 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
C.W. PICKERING, INC.		121104										
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 046943		COMPL. DATE 09/29/1969		TOTAL DEPTH 6046		PERF. 4394 - 4421		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 055750		COMPL. DATE 07/24/1973		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4412 - 4416		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

SCHULTZ, L.P.		WELL #: 3		RRCID -> 150593		COMPL. DATE 07/13/1994		TOTAL DEPTH 5486		PERF. 4454 - 4456		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

FREDCO		284921										
WELDER, P.H. -C-		WELL #: 16		RRCID -> 131628		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 5483		PERF. 4436 - 4440		
03		DLQ G-10	71	-0-	71	123	71	2	Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	123			Y	-0-		-0-
05		177 N	54	-0-	-123	-0-	54	2	Y	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2	N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

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-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSER (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836									
BENNETT, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	058370	COMPL. DATE	04/23/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	1		N	-0-			-0-
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	316	1		N	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	1		N	-0-			-0-
06	330 N	205	-0-	-125	-0-	205	1		N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	1		N	-0-			-0-
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	1		N	-0-			-0-

HEYSER (5400 #1)		40957 594		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
FREDCO		284921											
WELDER, P.H. -C-		WELL #:		15	RRCID ->	131493	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	5378 - 5388	
03	DLQ G-10	10	-0-	10	81	10	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	81				Y	-0-			-0-
05	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C"		WELL #:		12	RRCID ->	145852	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	5467	PERF.	5392 - 5408	
03	DLQ G-10	69	-0-	69	126	69	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-			-0-
05	190 N	64	-0-	-126	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	148647	COMPL. DATE	01/25/1994	TOTAL DEPTH	5486	PERF.	5359 - 5372	
03	DLQ G-10	59	-0-	59	115	59	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115				Y	-0-			-0-
05	169 N	54	-0-	-115	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391			CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
WELDER, P.H. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	135157	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5487	PERF.	5450 - 5475	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391										
WELDER, E. H. MRS.		WELL #:		16	RRCID ->	138292	COMPL. DATE	07/05/2012	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	5418 - 5426		
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		10	RRCID ->	140657	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5431 - 5446		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2)				40957 616	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN						
BAYLOR OPERATING, LLC				058832										
COOK, J.G		WELL #:		9	RRCID ->	128123	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	5030 - 5050		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN				
FREDCO				284921							
WELDER, P. H. -C-				WELL #: 5	RRCID -> 060569	COMPL. DATE 12/07/1974	TOTAL DEPTH 5476	PERF. N/A			
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	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
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-											

BENNETT, W. H.				WELL #: 6	RRCID -> 071445	COMPL. DATE 12/21/1989	TOTAL DEPTH 5746	PERF. 5004 -	5066		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
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-											

BENNETT, W. H. (PF)				WELL #: 1	RRCID -> 090798	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
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-											

WELDER, P. H. -C- (PF)				WELL #: 1	RRCID -> 090801	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WELDER, P. H. -C-				WELL #: 17	RRCID -> 091867	COMPL. DATE 10/01/1980	TOTAL DEPTH 5470	PERF. N/A			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
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-											

 HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 FREDCO //CONT.// 284921
 WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		03 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		04 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		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-							

 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 WELDER, E. H. MRS. WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470

		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		03 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		04 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		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-							

 WELDER, P. H. -A- WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		03 T. A. NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		04 T. A. NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		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-							

 WELDER, P. H. -A- WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		03 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		04 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		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-							

 WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480

		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		03 T. A. NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		04 T. A. NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		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-							

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B			CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		26	RRCID ->	089903	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-								

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59	RRCID ->	089906	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 5354 -	5408

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-								

DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14	RRCID ->	090349	COMPL. DATE	11/24/1939	TOTAL DEPTH	5586	PERF. 5479 -	5488

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-								

MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-								

TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090796	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-								

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
		03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
		04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
		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-													

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

		03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
		04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
		05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
		06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
		07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
		08	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

		03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		92			Y	-0-					64
		04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		92			Y	-0-					64
		05	179 N	87	-0-	-92		-0-	87	2	Y	-0-					64
		06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					64
		07	94 N	94	-0-	-0-		-0-	94	2	Y	-0-					64
		08	93 N	-0-	-0-	-93		-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

		03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
		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-

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

		03	DLQ G-10	2911	-0-	2911		5755	155	1	2715	2	Y	37			192
		04	DLQ G-10	2399	-0-	2399		8154	150	1	2204	2	Y	41	155	1	78
		05	DLQ G-10	2439	-0-	2439		10593	155	1	2260	2	Y	22			100
		06	12619 X	2026	-0-	-10593		-0-	150	1	1847	2	Y	26			126
		07	2759 X	1734	-0-	-1025		-0-	155	1	1547	2	Y	29			155
		08	2759 X	1984	-0-	-775		-0-	155	1	1807	2	Y	20			175

HEYSER (8300)		40957 968		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
BENNETT, W. H.		WELL #: A 2		RRCID -> 154262		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8317 - 8321				
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
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

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSER, SE. (6250)		40962 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391												
WELDER B		WELL #: 12 L		RRCID -> 133407		COMPL. DATE 12/30/1989		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6212 - 6217				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

WELDER B		WELL #: 16		RRCID -> 141138		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 6413		PERF. 6218 - 6224				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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				
03	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2	N	-0-					3
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-					3
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2	N	-0-					3
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-					3
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-					3
08	1395 N	863	-0-	-532	-0-	863	2	N	-0-					3

HIGHLANDER (CARRIZO)		//CONT.//		41316 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES						
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		057860										
REAMY		WELL #:		1	RRCID ->	192051	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6934 -	6942	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			20
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			20
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			20
06	1050 N	965	-0-	-85	-0-	965	2			N	-0-			20
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			20
*08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			20

PARGMANN		WELL #:		1	RRCID ->	192052	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6937 -	6948	
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			25
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			25
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			25
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			25
07	992 N	971	-0-	-21	-0-	971	2			N	-0-			25
*08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			25

PUTNAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209859	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	7059 -	7069	
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			16
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			16
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			16
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			16
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-			16
*08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			16

KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	262002	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7070 -	7079	
03	403 N	4	-0-	-399	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-

HIGHLINE (13850)		41325 520		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736												
WEATHERSBEE, JULIA		WELL #:		1	RRCID ->	223542	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	16004	PERF.	13468 -	13486	
03	1488 N	955	-0-	-533	-0-	955	2			N	-0-			-0-
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	232	1	976	2	N	-0-			-0-
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	364	1	785	2	N	-0-			-0-
06	930 N	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	903	-0-	-337	-0-	903	2			N	-0-			-0-
08	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2			N	-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	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1736 X	1167	-0-	-569	-0-	244	1	851	3	Y	65		216
04	1680 X	1078	-0-	-602	-0-	72	9	784	3	Y	41	175 1	82
05	1736 X	1113	-0-	-623	-0-	45	9	814	3	Y	45		127
06	1230 X	884	-0-	-346	-0-	249	1	567	3	Y	53		180
07	1271 X	1033	-0-	-238	-0-	50	9	796	3	Y	40	182 1	38
08	1178 X	1130	-0-	-48	-0-	259	1	842	3	Y	56		94
						58	9						
						193	1						
						44	9						
						226	1						
						62	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

03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			-0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

03	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2		N	-0-			-0-
04	450 N	387	-0-	-63	-0-	387	2		N	-0-			-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
08	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2		N	-0-			-0-

SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 HOLT, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

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	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-			80
04	1470 N	1341	-0-	-129	-0-	1341 2		N	-0-			80
05	1736 N	1089	-0-	-647	-0-	1089 2		N	-0-			80
06	1800 N	738	-0-	-1062	-0-	738 2		N	-0-			80
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		N	-0-			80
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			80

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

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

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

03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
04	4260 #	-0-	-0-	-4260	-0-			N	-0-			-0-
05	4402 #	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-			-0-
06	4260 #	-0-	-0-	-4260	-0-			N	-0-			-0-
07	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			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

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

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

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

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

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

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2018 - P/A 04/18/18

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 TRIDENT CORPORATION 869200
 HOLZMARK WELL #: 1 RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

TRIDENT CORPORATION 869200
 HOLZMARK WELL #: 1 RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2008

HOLZMARK (PETTUS 4150)		42383 336		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883										
HOLZMARK		WELL #: 4		RRCID -> 279009		COMPL. DATE 01/02/2015		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4117 - 4122				
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
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	1	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2017 - P/A 12/18/17												
SKSANCHEZENERGY, LLC		786374										
YORK		WELL #: 1		RRCID -> 199482		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
HOLZMARK (WHITSETT)		42383 532		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
SKSANCHEZENERGY, LLC		786374										
YORK		WELL #: 1		RRCID -> 256923		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3032 - 3034				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLZMARK (13800 CONSOLIDATED) 42383 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 WEATHERSBEE, JULIA WELL #: 1 RRCID -> 216684 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 16004 PERF.13898 - 15180

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2013

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE) 42384 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 KALER ENERGY CORP. 450261
 HOLZMARK WELL #: A 1 RRCID -> 210756 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8588 - 8622

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	304	330	1		86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	297	314	1		69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	279	159	1		189
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	272	320	1		141
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	250	321	1		70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	264	159	1		175

HOLZMARK, E. (10,300) 42384 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 VISION OIL AND GAS LLC 886198
 BROWN, ED WELL #: 1 RRCID -> 207642 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662

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
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				46
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				46
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				46
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				46

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

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
03	2852 N	2530	-0-	-322	-0-	388	1	2055	2	N	79	102	1		42
04	2550 N	1600	-0-	-950	-0-	1550	2	50	9	N	45				87
05	2418 N	1660	-0-	-758	-0-	1660	2			N	-0-				87
06	2460 N	1294	-0-	-1166	-0-	1294	2			N	-0-				87
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-				87
08	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT				87

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	AMT	CODE
HOPE (FRIO 2950) GARRISON LTD. UNION												
		42528 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		295861		WELL #: 1		RRCID -> 245572		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 2913 - 2918
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HYDROCARBON OPERATING, INC. POPE												
		421166		WELL #: 1		RRCID -> 259672		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3108 - 3110
03	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	574	1	5307	2	N	-0-	-0-
04	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	549	1	5750	2	N	-0-	-0-
05	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	394	1	5909	2	N	-0-	-0-
06	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	337	1	3371	2	N	-0-	-0-
07	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	323	1	3027	2	N	-0-	-0-
*08	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	393	1	3960	2	N	-0-	-0-
HOPE (FRIO 3079) BIG LAKE CORPORATION YEGUA EAST												
		42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
		069458		WELL #: 1 C		RRCID -> 216492		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3192 - 3196
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION GEO - HOPE												
		402723		WELL #: 5		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 3032 - 3040
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE (JACOBS 2980) NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE KLIMITCHEK MEGAN												
		42528 128		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
		614122		WELL #: 2		RRCID -> 235953		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3107 - 3108
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HOPE (MIOCENE 1250)		42528 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
REO OPERATING LLC		701876									
REID		WELL #: 1R		RRCID -> 263676		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 1105 - 1108	
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	496	-0-	496	496	496	2	N	-0-		-0-
*08	3840	3584	-0-	-256	240	3584	2	N	-0-		-0-

HOPE (MIOCENE 2500)		42528 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723									
GEO-HOPE		WELL #: 3		RRCID -> 190685		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2564 - 2583	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REO OPERATING LLC		701876						CNTY: LAVACA			
RODEN		WELL #: 4		RRCID -> 257536		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 2711		PERF. 2428 - 2433	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	248	-0-	248	248	248	2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	1264	-0-	1264	1512	1264	2	N	-0-		-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	
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-

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

YEGUA EAST		WELL #: 2		RRCID -> 232310		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2684 - 2686	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOPE (MIOCENE 2700)		42528 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE		099955								
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:	17	RRCID ->	265946	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	3622 PERF. 2676 - 2679	
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
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3 1	6 3	Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5 1	8 3	Y	-0-	-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	23	-0-	23	23	11 1	12 3	Y	-0-	-0-

HOPE (MIOCENE 2730)		42528 362		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166								
GOODRICH-POINDEXTER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	245914	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	3810 PERF. 2696 - 2700	
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	26 1	241 2	N	-0-	-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	51 1	535 2	N	-0-	-0-
05	3100 N	3604	-0-	504	504	226 1	3378 2	N	-0-	-0-
06	3000 N	3102	-0-	102	606	283 1	2819 2	N	-0-	-0-
07	3100 N	3097	-0-	-3	603	297 1	2800 2	N	-0-	-0-
08	744	2523	-0-	1779	2382	227 1	2296 2	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

HOPE (MIOCENE 2970)		42528 404		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
BIG LAKE CORPORATION		069458								
YEGUA EAST		WELL #:	1	RRCID ->	235974	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 2970 - 2972	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
 GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188

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

HOPE (VICKSBURG 3200) 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 MCMANUS, C. B. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 171262 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183346 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254

03	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 N		-0-	-0-	-30			Y	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
 GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

HOPE (WILCOX MASSIVE)												
B D PRODUCTION CO., INC.												
MCMANUS UNIT												
42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
040190												
WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
03	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	276	1	3335	2	N	1	64
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	288	1	2837	2	N	-0-	64
05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	264	1	3262	2	N	-0-	64
06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	252	1	2975	2	N	2	66
07	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	276	1	2958	2	N	2	68
*08	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	252	1	3080	2	N	-0-	68

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE												
MCCABE												
099955												
WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474												
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	689	1	1119	3	Y	-0-	27
04	3000 N	3146	-0-	146	146	1119	1	2025	3	Y	2	29
05	2438 N	2292	-0-	-146	-0-	901	1	1373	3	Y	16	45
06	DLQ G-10	949	-0-	949	949	510	1	439	3	Y	-0-	45
07	DLQ G-10	41	-0-	41	990	24	1	17	3	Y	-0-	45
*08	2774 X	1784	-0-	-990	-0-	881	1	903	3	Y	-0-	45

PEARCE												
WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094												
03	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	2074	1	3369	3	N	39	182
04	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	1668	1	3020	3	N	16	198
05	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	1988	1	3030	3	N	34	48
06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	2062	1	1774	3	N	10	58
07	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	2365	1	1675	3	N	16	74
*08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	1999	1	2048	3	N	12	86

KUESTER OCHOA												
WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483												
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	78	1	127	3	Y	2	107
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	127	1	229	3	Y	17	124
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	102	1	155	3	Y	-0-	124
06	DLQ G-10	243	-0-	243	243	131	1	112	3	Y	-0-	124
07	DLQ G-10	224	-0-	224	467	131	1	93	3	Y	-0-	124
*08	685 N	218	-0-	-467	-0-	103	1	106	3	Y	8	132

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1												
190005												
WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
04	14B2 EXT	128	-0-	128	-0-	16	1	112	2	Y	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
08	14B2 EXT	24	-0-	24	24	4	1	20	2	Y	-0-	2

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		3689 X	3337	-0-	-352	-0-	353	1	2984	2	N	-0-				47
04		3540 X	2979	-0-	-561	-0-	363	1	2616	2	N	-0-				47
05		3658 X	2772	-0-	-886	-0-	396	1	2376	2	N	-0-				47
06		3420 X	2557	-0-	-863	-0-	328	1	2229	2	N	-0-				47
07		3534 X	2691	-0-	-843	-0-	245	1	2446	2	N	-0-				47
08		3348 X	3301	-0-	-47	-0-	514	1	2787	2	N	-0-				47

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894																
03		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	391	1	3310	2	N	-0-				140
04		3540 X	3452	-0-	-88	-0-	420	1	3032	2	N	-0-				140
05		3658 X	3476	-0-	-182	-0-	496	1	2980	2	N	-0-				140
06		3540 X	3509	-0-	-31	-0-	450	1	3059	2	N	-0-				140
07		3658 X	3297	-0-	-361	-0-	300	1	2997	2	N	-0-				140
*08		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	590	1	3200	2	N	-0-				140

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977																
03		403 N	327	-0-	-76	-0-	35	1	292	2	Y	-0-				30
04		390 N	313	-0-	-77	-0-	38	1	275	2	Y	-0-				30
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	51	1	304	2	Y	-0-				30
06		DLQ G-10	335	-0-	335	335	43	1	292	2	Y	-0-				30
07		DLQ G-10	267	-0-	267	602	24	1	243	2	Y	-0-				30
*08		858 N	256	-0-	-602	-0-	40	1	216	2	Y	-0-				30

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602																
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225																
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521																
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
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

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277																
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836																
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (WILCOX 7700) 42528 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 YNA WELL #: 1 RRCID -> 280779 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776

M	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	
03	6665	100	-0-	-6565	-0-	93	1	7	2	N	-0-		171
04	5550 #	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-		171
05	4092 #	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-		171
06	2880 #	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-		171
07	2976 #	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-		171
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		171

HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
 WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

M	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	
03	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-

HOPE (WILCOX 9350) 42528 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
 WADE WELL #: 1 RRCID -> 250456 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610

M	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	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
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

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

M	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	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		91

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	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	
03	12390	6006	-0-	-6384	246	2193	1	3798	2	Y	14		154
04	7380 #	6161	-0-	-1219	-0-	2294	1	3837	2	Y	27	135 1	46
05	7626 #	6887	-0-	-739	-0-	2427	1	4431	2	Y	26		72
06	7110 #	6808	-0-	-302	-0-	2338	1	4452	2	Y	16		88
07	7347 #	6315	-0-	-1032	-0-	2373	1	3916	2	Y	24		112
*08	DLQ G-10	6251	-0-	6251	6251	2423	1	3806	2	Y	20		132

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								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-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

HENLEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 202541		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963								
03	575 N	359	-0-	-216	-0-	131	1	227	2	Y	1					7
						1	9									
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	233	1	389	2	Y	3	10	1			-0-
						3	9									
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	122	1	222	2	Y	1					1
						1	9									
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	328	1	624	2	Y	3					4
						3	9									
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	314	1	518	2	Y	3					7
						3	9									
*08	DLQ G-10	802	-0-	802	802	311	1	489	2	Y	2					9
						2	9									

HENLEY GU		WELL #: 4		RRCID -> 205695		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480								
03	3000 N	2769	-0-	-231	1736	1011	1	1751	2	Y	6					38
						7	9									
04	3000 N	1823	-0-	-1177	559	679	1	1135	2	Y	8	40	1			6
						9	9									
05	2389 N	1830	-0-	-559	-0-	645	1	1177	2	Y	7					13
						8	9									
06	2640 N	1519	-0-	-1121	-0-	522	1	994	2	Y	3					16
						3	9									
07	1891 N	1502	-0-	-389	-0-	564	1	931	2	Y	6					22
						7	9									
08	DLQ G-10	1562	-0-	1562	1562	605	1	951	2	Y	5					27
						6	9									

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

HOPE, NE. (2700)		42531 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462														
O. TERRY		WELL #: 1		RRCID -> 215874		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609								
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT							-0-
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-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
HOPE, NE. (2700) //CONT.// 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
STRATCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 825462															
GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723															
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277															
03	103 N	103	-0-	-0-		-0-	103	2		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	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-
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															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
JMM ENERGY LLC 433110															
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377															
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
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-
HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD															
PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635															
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-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-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581															
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 279010 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878															
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				111
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				111
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				111
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				111
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				111
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				111

OIL AND GAS DIVISION

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
 FULLER - NEWTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 219200 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068

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

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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

03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			338
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			338
05	124 N	13	-0-	-111	-0-	13 2		N	-0-			338
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			338
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			338
*08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			338

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			132
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			132
05	527 N	183	-0-	-344	-0-	183 2		N	-0-			132
06	510 N	177	-0-	-333	-0-	177 2		N	-0-			132
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			132
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2018 - P/A 04/17/18

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 11/15/2016 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882

03	3286 #	3004	-0-	-282	-0-	3004 2		Y	-0-	174 1		70
04	3150 #	2440	-0-	-710	-0-	2437 2	3 9	Y	3			73
05	3162 #	3007	-0-	-155	-0-	2992 2	15 9	Y	14			87
06	3060 #	3020	-0-	-40	-0-	3012 2	8 9	Y	7			94
07	3131 #	2964	-0-	-167	-0-	2941 2	23 9	Y	21			115
08	3007 #	2782	-0-	-225	-0-	2780 2	2 9	Y	2			117

OIL AND GAS DIVISION

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					
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

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-

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					
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

03		1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	713 1	1252 2	N	N	20			58
							22 9							
04		1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	425 1	1386 2	N	N	77			135
							85 9							
05		1891 N	1628	-0-	-263 B	-0-	504 1	1105 2	N	N	17			152
							19 9							
06		1920 N	1550	-0-	-370 B	-0-	459 1	1088 2	N	N	3			155
							3 9							
07		1953 N	708	-0-	-1245 B	-0-	434 1	265 2	N	N	8			163
							9 9							
*08		1643 N	428	-0-	-1215 B	-0-	126 1	294 2	N	N	7			170
							8 9							

HARLAN NELSON				WELL #: 1	RRCID -> 258706	COMPL. DATE 11/04/2010	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8398	- 8418					
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

03		2697 X	2247	-0-	-450 B	-0-	806 1	1417 2	N	N	22			83
							24 9							
04		3431 X	3431	-0-	-0- B	-0-	864 1	2545 2	N	N	20			103
							22 9							
05		2728 X	2583	-0-	-145 B	-0-	783 1	1765 2	N	N	32			135
							35 9							
06		2640 X	2153	-0-	-487 B	-0-	780 1	1349 2	N	N	22			157
							24 9							
07		3534 X	393	-0-	-3141 B	-0-	238 1	144 2	N	N	10			167
							11 9							
*08		3534 X	1865	-0-	-1669 B	-0-	384 1	1456 2	N	N	23			190
							25 9							

GODFREY				WELL #: 3	RRCID -> 261734	COMPL. DATE 11/10/2010	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8386	- 8403					
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

03		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			150
04		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	36 1	326 2	N	N	-0-			150
05		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	198 1	568 2	N	N	2			152
							2 9							
06		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	225 1	682 2	N	N	-0-			152
07		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			152
*08		775 N	550	-0-	-225 B	-0-	208 1	334 2	N	N	7			159
							8 9							

OIL AND GAS DIVISION

HOUDMAN (WILCOX 8200)		//CONT.//		42833 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170										
GODFREY		WELL #:		4	RRCID ->	264518	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	8705	PERF.	8448 - 8469		
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
03		2294 X	950	-0-	-1344 B	-0-	341 1	603 2	N		5		185	
							6 9							
04		2220 X	1209	-0-	-1011 B	-0-	297 1	912 2	N		-0-		185	
05		2294 X	705	-0-	-1589 B	-0-	224 1	481 2	N		-0-		185	
06		1710 X	1297	-0-	-413 B	-0-	210 1	1087 2	N		-0-		185	
07		1767 X	226	-0-	-1541 B	-0-	140 1	86 2	N		-0-		185	
*08		1240 X	844	-0-	-396 B	-0-	180 1	664 2	N		-0-		185	

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	
03	04	05	06	07	08								
14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY				N		NO RPT		-0-
									N		NO RPT		-0-
									N		NO RPT		-0-
									N		NO RPT		-0-
									N		NO RPT		-0-
									N		NO RPT		-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	229452	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8259 - 8284	
03		2542 X	1553	-0-	-989 B	-0-	261 1	1209 2	N		75		335
							83 9						
04		2619 X	2619	-0-	-0- B	-0-	416 1	2155 2	N		44	197 1	182
							48 9						
05		1860 X	1533	-0-	-327 B	-0-	260 1	1240 2	N		30		212
							33 9						
06		2065 X	2065	-0-	-0- B	-0-	392 1	1620 2	N		48		260
							53 9						
07		2697 X	354	-0-	-2343 B	-0-	66 1	266 2	N		20	183 1	97
							22 9						
*08		2697 X	818	-0-	-1879 B	-0-	132 1	664 2	N		20		117
							22 9						

LUBINSKI				WELL #:	1	RRCID ->	236289	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	8492 - 8505
03		3147 X	3147	-0-	-0- B	-0-	465 1	2602 2	N		73	182 1	149
							80 9						
04		2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	345 1	1711 2	N		71		220
							78 9						
05		1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	405 1	977 2	N		-0-		220
06		1116 X	1116	-0-	-0- B	-0-	285 1	811 2	N		18	73 1	165
							20 9						
07		837 X	708	-0-	-129 B	-0-	195 1	493 2	N		18		183
							20 9						
*08		837 X	4	-0-	-833 B	-0-	4 2		N		-0-		183

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	4	RRCID ->	245424	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8254 - 8277
03		1731 X	1731	-0-	-0- B	-0-	300 1	1384 2	N		43		96
							47 9						
04		3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	546 1	2784 2	N		36		132
							40 9						
05		2583 X	2583	-0-	-0- B	-0-	476 1	2107 2	N		-0-		132
06		2861 X	2861	-0-	-0- B	-0-	570 1	2288 2	N		3		135
							3 9						
07		3162 X	1476	-0-	-1686 B	-0-	350 1	1126 2	N		-0-		135
*08		3162 X	444	-0-	-2718 B	-0-	56 1	388 2	N		-0-		135

HOUDMAN (WILCOX 8300)		//CONT.//		42833 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170										
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID ->	249409	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8286 - 8294		
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
03	4665 X	4665	-0-	-0- B	-0-	840	1	3769	2	N	51	178	1	43
04	4050 X	997	-0-	-3053 B	-0-	156	1	817	2	N	22			65
05	4185 X	2565	-0-	-1620 B	-0-	476	1	2086	2	N	3			68
06	4050 X	1783	-0-	-2267 B	-0-	348	1	1433	2	N	2			70
07	4185 X	474	-0-	-3711 B	-0-	96	1	378	2	N	-0-			70
*08	4185 X	1906	-0-	-2279 B	-0-	324	1	1579	2	N	3			73

LUBINSKI		WELL #:		2	RRCID ->	257228	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8480 - 8496		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	113	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	257927	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8397 - 8412		
03	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	72	1	365	2	N	34	177	1	174
04	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	156	1	814	2	N	45			219
05	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	196	1	827	2	N	48			267
06	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	150	1	561	2	N	50			317
07	1054 N	675	-0-	-379 B	-0-	154	1	499	2	N	20	179	1	158
*08	1085 N	357	-0-	-728 B	-0-	60	1	278	2	N	17			175

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950)		42846 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
GODFREY NELSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248652	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10170 - 10182		
03	1147 N	816	-0-	-331 B	-0-	279	1	476	2	N	55			160
04	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	162	1	472	2	N	68			228
05	1209 N	683	-0-	-526 B	-0-	186	1	392	2	N	95			323
06	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	330	1	825	2	N	151	197	1	277
07	744 N	322	-0-	-422 B	-0-	182	1	110	2	N	27			304
*08	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	240	1	424	2	N	30			334

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000)			42864 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
DICKSON FOUNDATION			WELL #:	1	RRCID ->	154087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13145	PERF.12252 -	12260
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	

03	5146 X	5083	-0-	-63	-0-	1025 1	4046 2	Y	11			98
04	4980 X	4953	-0-	-27	-0-	12 9	938 1	Y	28			126
05	5115 X	4952	-0-	-163	-0-	31 9	943 1	Y	23	95 1		54
06	4950 X	4636	-0-	-314	-0-	25 9	902 1	Y	9			63
*07	5115 X	4774	-0-	-341	-0-	10 9	937 1	Y	7			70
08	5115 X	4757	-0-	-358	-0-	8 9	951 1	Y	9			79
						10 9						

ALLEN GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	154631	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14643	PERF.11700 -	12176
03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	842 1	3323 2	Y	12			72
04	3990 X	3961	-0-	-29	-0-	13 9	749 1	Y	27			99
05	4123 X	4081	-0-	-42	-0-	30 9	776 1	Y	24	77 1		46
06	4050 X	3952	-0-	-98	-0-	26 9	768 1	Y	9			55
*07	4185 X	4066	-0-	-119	-0-	10 9	798 1	Y	7			62
08	4030 X	4027	-0-	-3	-0-	8 9	805 1	Y	7			69
						8 9						

DICKSON FOUNDATION GU			WELL #:	2	RRCID ->	232239	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	13054	PERF.12327 -	12963
03	6510 X	6126	-0-	-384	-0-	1233 1	4867 2	N	24			150
04	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	26 9	1263 1	N	22			172
05	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	24 9	1381 1	N	5			177
06	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6 9	1330 1	N	-0-			177
*07	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-		1365 1	N	-0-			177
08	6913 X	6712	-0-	-201	-0-		1344 1	N	3			180
						3 9						

SEVENBAR RESOURCES, LLC			WELL #:	1	RRCID ->	216386	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	15662	PERF.12279 -	12289
DICKSON, R. FOUNDATION												
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			30
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			30
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			30
06	810 N	482	-0-	-328	-0-	474 2	8 9	N	7			37
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	718 2	88 9	N	80			117
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			117

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
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-
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						
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-
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						
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-
O'CONNOR		WELL #:	65	RRCID ->	143839	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 4168 - 4170						
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-
O'CONNOR		WELL #:	74	RRCID ->	214301	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 4148 - 4153						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
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						
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-

HUFF (2150)		43270 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #: N 6		RRCID -> 210062		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #: N 7		RRCID -> 240871		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176	
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-

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
O'CONNOR "H"		WELL #: H 26		RRCID -> 140241		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2185 - 2193	
03	2232 N	1078	-0-	-1154	-0-	473 1	605 2	N	-0-
04	2550 N	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-
05	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

O'CONNOR -H-		WELL #: H 23		RRCID -> 206967		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

O'CONNOR		WELL #: 76X		RRCID -> 230793		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

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

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		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-

O'CONNOR -E-		WELL #:		E 8	RRCID ->	261988	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	5841	PERF.	2466	-	2472	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		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-

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
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-

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							
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2018 - PLUGGED 03/23/18															

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
O'CONNOR		WELL #: 78		RRCID -> 210746		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A							
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-

O'CONNOR		WELL #: 60		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
		WELL #: 60		RRCID -> 214396		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840							
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-

O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
		WELL #: H 34		RRCID -> 257660		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859							
03	14B2 EXT	596	-0-	596	596	596	1			N	-0-				-0-
04	797 X	201	-0-	-596	-0-	201	1			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				-0-
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-

HUFF (2900)		43270 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
HUFF GU-1		WELL #: 17		RRCID -> 105902		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 2916 - 2926							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

HUFF (2900)		//CONT.//		43270 484	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
O'CONNOR "H"				WELL #: H 21-U	RRCID -> 143835	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	2812	-	2818	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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-	

DOC-N/RR-C UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 261876	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	2910	-	2920	
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-	

HUFF (3000)				43270 572	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
O'CONNOR "H"				WELL #: H 17	RRCID -> 170750	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	2873	-	2883	
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-	

HUFF (3250)				43270 638	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-				WELL #: N 13	RRCID -> 200149	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	3246	-	3251	
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HUFF (3400)				43270 682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-				WELL #: N 14	RRCID -> 197260	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4658	-	4678	
03	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-	

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	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
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-

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	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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	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
03	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-

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	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
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-

HUFF (5250)		43270 880		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
O'CONNOR		WELL #: 69		RRCID -> 258061		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5242 - 5250					
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-44					

OIL AND GAS DIVISION

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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	6634 #	40	-0-	-6594	-0-	31 1	9 3	N	-0-		-0-
04	3600 #	117	-0-	-3483	-0-	87 1	2 2	N	-0-		-0-
05	3720 #	156	-0-	-3564	-0-	28 3 131 1	2 2	N	-0-		-0-
06	2820 #	22	-0-	-2798	-0-	23 3 19 1	3 3	N	-0-		-0-
*07	744 #	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

HYSAW (EDWARDS)		44028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
GULFTEX ENERGY IV, LP		338747									
CLARK, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 002258		COMPL. DATE 10/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11076 - 11107	
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	3766 X	3766	-0-	-0- B	-0-	3732 2	34 9	N	31		59
04	3263 X	3263	-0-	-0- B	-0-	3221 2	42 9	N	38		97
05	3162 X	2584	-0-	-578 B	-0-	2534 2	50 9	N	45		142
06	3690 X	802	-0-	-2888 B	-0-	794 2	8 9	N	7	122 1	27
*07	4309 X	4309	-0-	-0- B	-0-	4268 2	41 9	N	37		64
08	3751 X	2830	-0-	-921 B	-0-	2820 2	10 9	N	9		73

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BEYNON		368309									
		WELL #: 4381		RRCID -> 242927		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 11225		PERF.11124 - 11156	
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2465 X	2465	-0-	-0- B	-0-	2436 2	29 9	N	26	184 1	45
04	2432 X	2432	-0-	-0- B	-0-	2357 2	75 9	N	68		113
05	3007 X	1309	-0-	-1698 B	-0-	1298 2	11 9	N	10		123
06	2910 X	1227	-0-	-1683 B	-0-	1219 2	8 9	N	7		130
07	3007 X	1677	-0-	-1330 B	-0-	1664 2	13 9	N	12		142
08	2511 X	2234	-0-	-277 B	-0-	2194 2	40 9	N	36		178

MCSWEEN 101		368309		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
		368309									
		WELL #: 1		RRCID -> 257156		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11066 - 11100	
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	4092 X	3101	-0-	-991 B	-0-	3061 2	40 9	N	36		268
04	3960 X	2468	-0-	-1492 B	-0-	2436 2	32 9	N	29		297
05	4092 X	3862	-0-	-230 B	-0-	3842 2	20 9	N	18		315
06	3960 X	2076	-0-	-1884 B	-0-	2050 2	26 9	N	24	174 1	165
07	4092 X	1080	-0-	-3012 B	-0-	1050 2	30 9	N	27		192
08	3875 X	1657	-0-	-2218 B	-0-	1635 2	22 9	N	20		212

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309													
HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		9145 X	7239	-0-	-1906 B	-0-	7070	2	169	9	N	154	73
04		8850 X	6829	-0-	-2021 B	-0-	6742	2	87	9	N	79	152
05		9145 X	6723	-0-	-2422 B	-0-	6665	2	58	9	N	53	205
06		8160 X	6515	-0-	-1645 B	-0-	6376	2	139	9	N	126	140
07		8432 X	6890	-0-	-1542 B	-0-	6827	2	63	9	N	57	197
08		7254 X	6802	-0-	-452 B	-0-	6754	2	48	9	N	44	55

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091													
03		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-	62
04		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-	62
05		899 N	825	-0-	-74 B	-0-	825	2			N	-0-	62
06		1140 N	691	-0-	-449 B	-0-	691	2			N	-0-	62
07		1178 N	603	-0-	-575 B	-0-	603	2			N	-0-	62
08		837 N	550	-0-	-287 B	-0-	472	2	78	9	N	71	133

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148													
03		9114 X	7987	-0-	-1127 B	-0-	7888	2	99	9	N	90	72
04		8820 X	7848	-0-	-972 B	-0-	7760	2	88	9	N	80	152
05		9114 X	8019	-0-	-1095 B	-0-	7939	2	80	9	N	73	38
06		8820 X	3771	-0-	-5049 B	-0-	3717	2	54	9	N	49	87
07		9114 X	7174	-0-	-1940 B	-0-	7102	2	72	9	N	65	152
08		8122 X	7528	-0-	-594 B	-0-	7464	2	64	9	N	58	210

IDA WEITZ (3800) 44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
FIELD PETROLEUM CORP. 266906													
BUHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919													
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-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

INEZ (FRIO 5200)		//CONT.//		44522 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: VICTORIA	
GEONATURAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		300805								
SCHINDLER		WELL #:		1	RRCID ->	192216	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	9422	PERF.	5104 - 5108
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737								
GARCITAS CREEK GU		WELL #:		1	RRCID ->	207825	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5129 - 5134
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2018 - PLUGGED 04/09/18												

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
03	3193 #	3362	-0-	169 B	-27821	3362	3	N	-0-			-0-
04	3090 #	2711	-0-	-379 B	-28200	2711	3	N	-0-			-0-
05	2883 #	1996	-0-	-887 B	-29087	1996	3	N	-0-			-0-
06	3240 #	1833	-0-	-1407 B	-30494	1833	3	N	-0-			-0-
07	3348 #	1882	-0-	-1466 B	-31960	1882	3	N	-0-			-0-
08	3348 #	2024	-0-	-1324 B	-33284	2024	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
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-

JACK STARR (FRIO 5050) 45337 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KALLUS-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 161067 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057

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

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	1123	2	194	9	N	176	162	1			41
04	1200 N	879	-0-	-321	-0-	56	1	638	2	N	168	12	7			197
05	1426 N	1282	-0-	-144	-0-	185	9	88	1	N	188	328	1			57
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	207	9	103	1	N	190	179	1			68
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	110	1	110	1	N	177	161	1			84
*08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	195	9	91	1	N	206	171	1			119
						227	9									

MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	44	1	498	2	N	120					120
05	744 N	627	-0-	-117	-0-	132	9	50	1	N	16					136
06	630 N	475	-0-	-155	-0-	18	9	41	1	N	17	6	1			147
07	682 N	106	-0-	-576	-0-	19	9	3	1	N	63					210
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	69	9			N	-0-					210

OIL AND GAS DIVISION

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

JACKSON RANCH (YEGUA 5300)		45431 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIVE OAK		
APEX ENERGY, INC.		027424		WELL #: 2		RRCID -> 225500		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 6056		PERF. 5177 - 5315
MCNEILL F												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #: 2		RRCID -> 236792		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 5307 - 5333
DOBIE												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-			92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-			92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-			92
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	NO RPT			92

JACKSON RANCH (YEGUA 5400)		45431 720		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
VAQUERO OPERATING PARKER		882776		WELL #: 2		RRCID -> 167419		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5973		PERF. 5294 - 5343
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			82
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 NO RPT	-0-	-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		WELL #: 1		RRCID -> 277174		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5310 - 5312
MCNEILL WEST UNIT												
03	248 N	-0-	-0-	-248		-0-		N	-0-			13
04	30 N	-0-	-0-	-30		-0-		N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			13

JANSKY (10350)		45740 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		WELL #: 1		RRCID -> 101606		COMPL. DATE 02/20/1983		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10347 - 10355
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2												
03	3100 N	2921	-0-	-179		512	2785 3	136 9	N	124		178
04	150 N	3016	-0-	2866		-0-	2924 3	92 9	N	84	159 1	103
05	2823 X	2823	-0-	-0-		-0-	2751 2	72 9	N	65		168
06	2934 X	2934	-0-	-0-		-0-	2864 2	70 9	N	64	150 1	82
*07	2551 X	2551	-0-	-0-		-0-	2462 2	89 9	N	81		163
*08	3010 X	3010	-0-	-0-		-0-	2955 2	55 9	N	50	171 1	42

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	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24				339
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	174	2		175
05	14B2 EXT	42	-0-	42	42	1	2	41	9	N	37				212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	10				222
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	29				251
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	28	189	1		90

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	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
03	1550 #	1254	-0-	-296	-0-	1228	2	26	9	Y	24				232
04	1500 #	536	-0-	-964	-0-	523	2	13	9	Y	12				244
05	1891 #	781	-0-	-1110	-0-	756	2	25	9	Y	23				267
06	1830 #	1297	-0-	-533	-0-	1278	2	19	9	Y	17				284
07	1891 #	424	-0-	-1467	-0-	415	2	9	9	Y	8	180	1		112
08	DLQ G-10	798	-0-	798	798	798	2			Y	-0-				112

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	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
03	4402 #	4149	-0-	-253	-0-	4125	2	24	9	Y	22				71
04	4080 #	3237	-0-	-843	-0-	3217	2	20	9	Y	18				89
05	3844 #	3781	-0-	-63	-0-	3761	2	20	9	Y	18				107
06	4020 #	3409	-0-	-611	-0-	3389	2	20	9	Y	18				125
07	4154 #	1688	-0-	-2466	-0-	1679	2	9	9	Y	8				133
08	DLQ G-10	2860	-0-	2860	2860	2846	2	14	9	Y	13				146

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
REMORA OPERATING, LLC		701613													
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205709		COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057						
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	EOM BALANCE
03	6727 X	5261	-0-	-1466	-0-	695	1	4410	3	N	142	208	1		194
04	6390 X	5395	-0-	-995	-0-	854	1	4354	3	N	170	38	1		326
05	6572 X	5432	-0-	-1140	-0-	1367	1	3902	3	N	148	253	1		221
06	6360 X	4402	-0-	-1958	-0-	643	1	3602	3	N	143	213	1		151
07	5704 X	4542	-0-	-1162	-0-	557	1	3832	3	N	139	57	1		233
08	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	153	9			N	NO RPT				233

BELL, W. T. GAS UNIT		46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
		701613													
		WELL #: 3		RRCID -> 207937		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116						
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	EOM BALANCE
03	5177 X	3348	-0-	-1829	-0-	442	1	2804	3	N	93	197	1		143
04	4140 X	3839	-0-	-301	-0-	609	1	3103	3	N	115	27	1		231
05	4278 X	2820	-0-	-1458	-0-	705	1	2013	3	N	93	214	1		110
06	4140 X	2714	-0-	-1426	-0-	397	1	2222	3	N	86	19	1		177
07	3968 X	3209	-0-	-759	-0-	391	1	2695	3	N	112	40	1		249
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	123	9			N	NO RPT				249

JENNIE BELL (WILCOX 11500) REMORA OPERATING, LLC BELL, W. T. GAS UNIT		//CONT.// 46166 180 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
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
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212472		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 16267		PERF.11953 - 12021			
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	N	3	1 1	182
						3	9						
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	N	10	1 1	191
						11	9						
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	42	1	119	3	N	6	2 1	195
						7	9						
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	16	1	92	3	N	3	1 1	197
						3	9						
07	155 N	37	-0-	-118	-0-	4	1	27	3	N	5		202
						6	9						
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		202
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216418		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 12761		PERF.11760 - 11791			
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	18	1	113	3	N	43	178 1	81
						47	9						
04	300 N	169	-0-	-131	-0-	22	1	113	3	N	31	1 1	111
						34	9						
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	91	3	N	151	2 1	260
						166	9						
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	147	3	N	70	1 1	329
						77	9						
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	153	3	N	40	184 1	185
						44	9						
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		185
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216697		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12414 - 12470			
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219810		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11924 - 12434			
03	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	1123	1	7128	3	N	175	46 1	273
						193	9						
04	6900 X	3439	-0-	-3461	-0-	549	1	2801	3	N	81	208 1	146
						89	9						
05	7130 X	1421	-0-	-5709	-0-	361	1	1029	3	N	28	18 1	156
						31	9						
06	8160 X	2767	-0-	-5393	-0-	406	1	2272	3	N	81	19 1	218
						89	9						
07	8432 X	4135	-0-	-4297	-0-	512	1	3524	3	N	90	53 1	255
						99	9						
08	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT		255

JENNIE BELL (WILCOX 11500)			//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613												
BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 221829			COMPL. DATE 07/15/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

03		3348 X	2862	-0-	-486	-0-	383	1	2431	3	N	44	16	1	193
							48	9							
04		2880 X	2674	-0-	-206	-0-	434	1	2214	3	N	24	19	1	198
							26	9							
05		2976 X	2693	-0-	-283	-0-	693	1	1976	3	N	22	35	1	185
							24	9							
06		2760 X	2560	-0-	-200	-0-	383	1	2148	3	N	26	18	1	193
							29	9							
07		2852 X	2686	-0-	-166	-0-	337	1	2317	3	N	29	35	1	187
							32	9							
08		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			187

W. T. BELL GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 225246			COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162				

03		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	572	1	3630	3	N	166	206	1	163
							183	9							
04		4650 X	3947	-0-	-703	-0-	620	1	3162	3	N	150	27	1	286
							165	9							
05		4805 X	4302	-0-	-503	-0-	1075	1	3067	3	N	145	240	1	191
							160	9							
06		4650 X	3794	-0-	-856	-0-	558	1	3126	3	N	100	27	1	264
							110	9							
07		4774 X	3853	-0-	-921	-0-	469	1	3227	3	N	143	227	1	180
							157	9							
08		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			180

W. T. BELL GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 227723			COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644				

03		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	439	1	2789	3	N	106	199	1	159
							117	9							
04		2970 X	710	-0-	-2260	-0-	95	1	486	3	N	117	4	1	272
							129	9							
05		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	815	1	2325	3	N	127	223	1	176
							140	9							
06		2970 X	2091	-0-	-879	-0-	303	1	1699	3	N	81	14	1	243
							89	9							
07		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	468	1	3219	3	N	150	223	1	170
							165	9							
08		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			170

W. T. BELL GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 229732			COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264				

03		2666 N	2401	-0-	-265	-0-	316	1	2009	3	N	69	192	1	122
							76	9							
04		2340 N	2106	-0-	-234	-0-	330	1	1684	3	N	84	15	1	191
							92	9							
05		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	603	1	1721	3	N	88	213	1	66
							97	9							
06		2310 N	2094	-0-	-216	-0-	304	1	1704	3	N	78	14	1	130
							86	9							
07		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	269	1	1851	3	N	75	28	1	177
							83	9							
08		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			177

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.//		46166 180	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DE WITT		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613										
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	230406	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11592 - 11648		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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	

03	19716 X	2540	-0-	-17176	-0-	339 1	2155 3	N		42	14 1		239	
						46 9								
04	19740 X	3984	-0-	-15756	-0-	635 1	3235 3	N		104	28 1		315	
						114 9								
05	20398 X	5761	-0-	-14637	-0-	1461 1	4169 3	N		119	255 1		179	
						131 9								
06	19740 X	3520	-0-	-16220	-0-	523 1	2928 3	N		63	25 1		217	
						69 9								
07	4774 X	2999	-0-	-1775	-0-	371 1	2556 3	N		65	38 1		244	
						72 9								
08	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			N		NO RPT			244	

DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242691	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11750 - 12460		
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	60 1	378 3	N		72	180 1		76	
						79 9								
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	112 1	572 3	N		86	5 1		157	
						95 9								
05	744 N	652	-0-	-92	-0-	146 1	415 3	N		83	7 1		233	
						91 9								
06	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	367 1	2054 3	N		130	196 1		167	
						143 9								
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	220 1	1517 3	N		96	23 1		240	
						106 9								
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N		NO RPT			240	

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	

JOBAR (YEGUA)				46612 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
LARAMI, LTD		WELL #:		1	RRCID ->	192591	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5000 - 5004		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
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-	

MODERN EXPLORATION, INC.				573226										
FRANKE		WELL #:		1	RRCID ->	236572	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5504 - 5546		
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-	

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//	46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
ROCK RESOURCES, INC.			722939						
ALBRECHT		WELL #:	1	RRCID -> 207780	COMPL. DATE 08/09/2004	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5380 - 5396	
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
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-

ALBRECHT, V.		WELL #:	3	RRCID -> 249870	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5604 - 5610	
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-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION			859552						
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:	1	RRCID -> 167796	COMPL. DATE 11/18/1997	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5467 - 5487	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39

SWICKHEIMER ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 167799	COMPL. DATE 11/14/1997	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 5456 - 5499	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

SWICKHEIMER		WELL #:	2	RRCID -> 168737	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH	5656	PERF. 5432 - 5489	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
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

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JOE FINGER (CATAHOULA)		//CONT.//		46658 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE					
OSYKA OIL & GAS, INC.				628103								
SHAW/RAY		WELL #:		1	RRCID -> 172006	COMPL. DATE 08/02/1997	TOTAL DEPTH 1175	PERF. 1062	- 1065			
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)				47065 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
NEW		WELL #:		4R	RRCID -> 281191	COMPL. DATE 04/20/2016	TOTAL DEPTH 5280	PERF. 4484	- 4488			
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			89
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-			89
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			89
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		05/11/2018	-	PLUGGED 05/11/18						
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:		6	RRCID -> 147389	COMPL. DATE 08/23/1993	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1608	- 1612			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		05/17/2018	-	P/A 05/17/18						
KAREN BEAUCHAMP (2100)				48104 423	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD					
PARAMONT, INC.				639031								
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID -> 031419	COMPL. DATE 08/25/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2182	- 2187			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:		4	RRCID -> 076963	COMPL. DATE 04/25/1978	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2197	- 2202			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		05/23/2018	-	PLUGGED 05/23/18						
BETHKE, PAUL		WELL #:		9	RRCID -> 085596	COMPL. DATE 12/10/1979	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2116	- 2123			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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	AMT	BALANCE

KAREN BEAUCHAMP (2100)		//CONT.//		48104 423	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
PARAMONT, INC.		//CONT.//		639031							
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:		5	RRCID ->	122211	COMPL. DATE	08/17/1986	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2209 - 2211
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2018 - PLUGGED 05/21/18											

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

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

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

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

PARAMONT, INC.				639031							
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:		5	RRCID ->	085075	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2704 - 2708
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 05/21/2018 - PLUGGED 05/21/18											

KARON (LULING)		48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7245 - 7249		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
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-
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7268 - 7274		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7224 - 7226		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
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-
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		7320		PERF. 7151 - 7171		
03	2914 #	2772	-0-	-142	-0-	222	1	2516	3	Y	31	33	1	7
						34	9							
04	2820 #	2646	-0-	-174	-0-	205	1	2407	3	Y	31	31	1	7
						34	9							
05	2648 R	2648	-0-	-0-	-0-	203	1	2416	3	Y	26	16	1	17
						29	9							
06	3129 R	3129	-0-	-0-	-0-	426	1	2671	3	Y	29	14	1	32
						32	9							
*07	3605 R	3605	-0-	-0-	-0-	424	1	3147	3	Y	31	40	1	23
						34	9							
*08	3615 R	3615	-0-	-0-	-0-	431	1	3152	3	Y	29	38	1	14
						32	9							
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		7300		PERF. 7237 - 7239		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		7267		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284		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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARON UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7164 - 7174						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
KARON LULING UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140		
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	16889 R	16889	-0-	-0-	-0-	1359 1	15433 3	Y	88	92 1	1 8	20
						97 9						
04	16354 R	16354	-0-	-0-	-0-	1278 1	14979 3	Y	88	86 1	2 8	20
						97 9						
05	16359 R	16359	-0-	-0-	-0-	1263 1	15016 3	Y	73	44 1		49
						80 9						
06	16020 #	2722	-0-	-13298	-0-	396 1	2300 3	Y	24	42 1		31
						26 9						
*07	16554 #	1964	-0-	-14590	-0-	203 1	1741 3	Y	18	36 1		13
						20 9						
08	16554 #	1196	-0-	-15358	-0-	128 1	1059 3	Y	8	17 1		4
						9 9						

KARON LULING UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 153674		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7135 - 7176	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KARON LULING UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 156839		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7172 - 7177	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DILWORTH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 124043		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 7453 - 7485	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

KARON (MACKHANK)		//CONT.//		48146 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984										
MCMULLEN				WELL #:	1	RRCID ->	272247	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	11313	PERF.	8085 - 8091	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2018 - P/A 09/06/18														

KARON (SLICK)				48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BREITBURN OPERATING L.P.				090732										
DILLWORTH UNIT-WN				WELL #:	2AU	RRCID ->	002317	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	6992 - 7037	
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-

DILLWORTH UNIT-WN				WELL #:	3	RRCID ->	042748	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	N/A
*11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	187	1	1201	2	Y	-0-		182
*12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1166	2	7	9	Y	6	150 1	38
*01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	2	2	9	Y	2		40
02	DLQ G-10	1148	-0-	1148	1148	1148	2			Y	-0-		40
03	2461 N	1313	-0-	-1148	-0-	1311	2	2	9	Y	2		42
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1251	2	4	9	Y	4		46
05	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	1174	2	6	9	Y	5		51
06	1260 N	1214	-0-	-46	-0-	1188	2	26	9	Y	24		75
*07	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1259	2	24	9	Y	22	2 8	95
*08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-		95

DILLWORTH GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	175942	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	7022 - 7068
*09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-		17
*10	124 N	59	-0-	-65	-0-	58	2	1	9	N	1		18
*11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-		18
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	15 1	3
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		3
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		3
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-		3
*04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1		4
*05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-		4
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1		5
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1		6
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		6

KARON (SLICK)		//CONT.//		48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7017 - 7125	
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
03	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	98 1	1113 3	N	7		1 8		63
04	1200 N	1123	-0-	-77	-0-	88 1	1035 3	N	-0-				63
05	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	86 1	1017 3	N	3				66
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	187 1	1186 3	N	1				67
*07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	162 1	1209 3	N	5				72
*08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	183 1	1345 3	N	3				75

KARON-SLICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7062 - 7180	
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	66 1	744 3	N	2				21
04	780 N	762	-0-	-18	-0-	60 1	702 3	N	-0-				21
05	806 N	793	-0-	-13	-0-	62 1	731 3	N	-0-				21
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	124 1	789 3	N	-0-				21
*07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	123 1	909 3	N	-0-				21
*08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	115 1	840 3	N	-0-				21

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400)		48197 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT					
REMORA OPERATING, LLC				701613									
STEVENS		WELL #:		1	RRCID ->	226917	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12266 - 12380	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

KASPER, S. (KNAVE)		48198 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656									
KUESTER		WELL #:		1	RRCID ->	144275	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	16228	PERF.	13125 - 13142	
03	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	350 1	7628 3	Y	80				313
04	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	295 1	7110 3	Y	74	168	1		219
05	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	214 1	7558 3	Y	79				298
06	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	70 1	7381 3	Y	73				371
*07	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	22 1	7218 3	Y	77	175	1		273
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				273

KUESTER		WELL #:		2	RRCID ->	146695	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13022 - 13538	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-

KATIE WELDER (F-4) B&L EXPLORATION, L.L.C. WELDER		48268 100 040597		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
WELL #:		1		RRCID -> 275703		COMPL. DATE 09/28/2014			TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5572 - 5592				
M	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
03	22413	10218	-0-	-12195	67468	10210	2	8	9	N	7		304
04	21690	8966	-0-	-12724	54744	8958	2	8	9	N	7		311
05	22413	9116	-0-	-13297	41447	9109	2	7	9	N	6		317
06	21690	7330	-0-	-14360	27087	7317	2	13	9	N	12		329
*07	22413	7319	-0-	-15094	11993	7310	2	9	9	N	8		337
*08	18481 R	6488	-0-	-11993	-0-	6479	2	9	9	N	8	78 1	267

KATIE WELDER (G-13) FROSTWOOD ENERGY, LLC WELDER "B"		48268 175 288391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
WELL #:		10		RRCID -> 216683		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302				
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-

KATIE WELDER (K-3) FROSTWOOD ENERGY, LLC WELDER "B"		48268 250 288391		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN				
WELL #:		13-L		RRCID -> 144064		COMPL. DATE 10/29/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	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				
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	20	1	55	2	N	-0-		38
04	330 N	265	-0-	-65	-0-	20	1	245	2	N	-0-		38
05	310 N	99	-0-	-211	-0-	20	1	79	2	N	-0-		38
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	20	1	48	2	N	-0-		38
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-		38
*08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	2	N	-0-		38

WAGNER GAS UNIT		WELL #:		2 H		RRCID -> 212224		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660		
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-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
NORDHEIM GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	247342	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	13965	PERF.14285 - 16945	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080								
RHODES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	168731	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13421 - 13468	
03	3844 X	2	-0-	-3842	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437								
E. WASKOW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067138	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	14815	PERF.13820 - 14815	
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-

G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079465	COMPL. DATE	06/22/1978	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13495 - 13636	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BLACKWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	161807	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13640 - 15561	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEGO TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	162278	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	17037	PERF.13633 - 15835	
03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	-0-	4495	2	N	-0-		15
04	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	-0-	7836	2	N	-0-		15
05	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	-0-	6980	2	N	-0-		15
06	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	-0-	4296	2	N	-0-		15
07	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	-0-	7379	2	N	-0-		15
*08	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	-0-	7379	2	N	-0-		15

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT							
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437											
BLACKWELL		WELL #:		2	RRCID ->	169128	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13645 - 15680				
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
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-
RHODES TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	209648	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	13505	PERF.13480 - 16234				
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-
STRAUBE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219963	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.13985 - 17470				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
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
E. R. RHODES TRUST GAS UNIT 1		WELL #:		1 R	RRCID ->	220782	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13580	PERF.12740 - 16785				
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-
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	236294	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	13452	PERF.15774 - 16500				
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-
GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	244761	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13708	PERF.13680 - 16183				
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-
RUPPERT GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	244788	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	13809	PERF.13584 - 16440				
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-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

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	5146 X	1461	-0-	-3685	-0-	42 1 1 9	1418 3	N	1	1 0		-0-
04	3360 X	1760	-0-	-1600	-0-	52 1 36 9	1672 3	N	33	29 0		4
05	1860 X	1343	-0-	-517	-0-	44 1 1 9	1298 3	N	1	5 0		-0-
06	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	433 1 6473 3	100 2	N	-0-			-0-
07	1829 X	1743	-0-	-86	-0-	140 1 1572 3	27 2 4 9	N	4	4 0		-0-
*08	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	232 1	8560 3	N	-0-			-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
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

KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
 WASKOW (WILCOX) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAWITT (YEGUA)		//CONT.//		48324 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
PATTERSON ENERGY CORPORATION		//CONT.//		643402								
ESCONDIDO CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	257117	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2625 - 2630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

ESCONDIDO CREEK		WELL #:		3	RRCID ->	264510	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2606 - 2666	
03	14B2 EXT	1943	-0-	1943	33792	1943 2			N	-0-		86
04	14B2 EXT	1928	-0-	1928	35720	1928 2			N	-0-		86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35720				N	-0-		86
06	35720 X	-0-	-0-	-35720	-0-				N	-0-		86
07	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-		86
08	1984 X	242	-0-	-1742	-0-	242 2			N	-0-		86

ESCONDIDO CREEK		WELL #:		4	RRCID ->	281452	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	3883	PERF. 2770 - 2772	
03	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-				N	-0-		-0-
04	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-				N	-0-		-0-
05	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-				N	-0-		-0-
06	10980 X	-0-	-0-	-10980	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #:		5	RRCID ->	283970	COMPL. DATE	07/23/2017	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 2604 - 2640	
03	19995 X	7771	-0-	-12224	-0-	7771 2			N	-0-		-0-
04	19350 X	7714	-0-	-11636	-0-	7714 2			N	-0-		-0-
05	19995 X	10226	-0-	-9769	-0-	10226 2			N	-0-		-0-
06	19350 X	10462	-0-	-8888	-0-	10462 2			N	-0-		-0-
07	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	10000 2			N	-0-		-0-
*08	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	10739 2			N	-0-		-0-

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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN 'A'		WELL #:		17	RRCID ->	214445	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 1702 - 1710	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KAY CREEK (1750)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//	48352 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA									
MCFADDIN "A"				//CONT.//	879035			WELL #:	36	RRCID ->	218446	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	1722 - 1729
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	M	PROD	AMT	CODE			
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-	
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-	
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-	
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-	

KAY CREEK (1950)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			48352 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA									
MCFADDIN 'A'					879035			WELL #:	1	RRCID ->	193221	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	1932 - 1941
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-				-0-	
04		240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			Y	-0-				-0-	
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-				-0-	
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-				-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				-0-	

MCFADDIN A-					WELL #:	46	RRCID ->	212443	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	1904 - 1918			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

KAY CREEK (2400)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			48352 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA									
MCFADDIN, J.A.					879035			WELL #:	A 44	RRCID ->	269479	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2434 - 2441
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-	
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-	
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT				-0-	

KAY CREEK (2800)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			48352 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA									
MCFADDIN "A"					879035			WELL #:	45 U	RRCID ->	199976	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2837 - 3696
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

KAY CREEK (2950)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			48352 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA									
MCFADDIN "A"					879035			WELL #:	36 F	RRCID ->	132172	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2931 - 2935
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

KAY CREEK (2950)		//CONT.//		48352 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
MCFADDIN, J. A.		WELL #:		45	RRCID ->	266057	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2837 - 2912		
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KAY CREEK (3500)				48352 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
MCFADDIN, J. A.		WELL #:			RRCID ->	198521	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3448 - 3570		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013													
KEERAN				48452 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA					
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
KEERAN RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	170693	COMPL. DATE	10/00/1999	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 4880 - 5000		
03	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-
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KEERAN "A"		WELL #:		37	RRCID ->	180667	COMPL. DATE	06/27/2000	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 3971 - 3975		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-
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-
KEERAN "A"		WELL #:		32	RRCID ->	188983	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3895 - 3909		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEERAN (5200)		48452 247		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697												
KEERAN ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 280180		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246						
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		
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1319	1	340	9	N	309	337	1	85
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1283	1	345	9	N	314	295	1	104
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1314	1	350	9	N	318	334	1	88
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1383	1	332	9	N	302	306	1	84
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1355	1	351	9	N	319	306	1	97
*08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1391	1	347	9	N	315	341	1	71

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				
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
KEERAN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 168115		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485				
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

KEERAN (5830)		48452 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
NEW SOURCE OIL & GAS, LLC		608110										
KEERAN RANCH		WELL #: 2 U		RRCID -> 167015		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5805 - 5808				
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
03	8370 #	4312	-0-	-4058	-0-	4312	2	Y	-0-			18
04	7500 #	-0-	-0-	-7500	-0-			Y	-0-			18
05	7440 #	-0-	-0-	-7440	-0-			Y	-0-			18
06	4650 #	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-			18
07	4309 #	-0-	-0-	-4309	-0-			Y	-0-			18
08	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-			18

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

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

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	
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	15 1	84 9	Y	76	78 1	21
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	15 1	81 9	Y	74	73 1	22
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	20 1	99 9	Y	90	96 1	16
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18 1	101 9	Y	92	84 1	24
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18 1	101 9	Y	92	86 1	30
08	DLQ G-10	113	-0-	113	113	17 1	96 9	Y	87	93 1	24

KEERAN (6400)		48452 646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
KEERAN, UNION		WELL #: 10		RRCID -> 161803		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6453 - 6456	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT	-0-	
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-	

KEERAN RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 190719		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6440 - 6443	
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	18 1	97 9	Y	88	105 1	24
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	28 1	155 9	Y	141	123 1	42
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	45 1	229 9	Y	208	212 1	38
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	41 1	228 9	Y	207	192 1	53
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	41 1	224 9	Y	204	190 1	67
08	DLQ G-10	248	-0-	248	248	38 1	210 9	Y	191	205 1	53

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

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	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

M		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
KEERAN, SOUTHEAST (3350)		48458 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
GBS OIL & GAS, LLC		298357		WELL #: C 2		RRCID -> 206934		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386		
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-
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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
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-
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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
KEMPER, EAST (5650)		48699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057		WELL #: 1		RRCID -> 213269		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006												
KENEDY, CENTRAL (EDWARDS)		48846 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215		WELL #: 2		RRCID -> 192305		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12940 PERF. 13000 - 13439		
03	14B DENY	-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-

KENEDEY, CENTRAL (EDWARDS)		//CONT.//		48846 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
JONES, EDWIN M. OIL CO.				441320								
SYRING, R. J.				WELL #:	2	RRCID ->	134421	COMPL. DATE	02/07/1990	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12885 - 12924
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
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3		N	-0-		74
04		1260 N	1191	-0-	-69	-0-	1191 3		N	-0-		74
05		1302 N	1131	-0-	-171	-0-	1131 3		N	-0-		74
06		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-		74
07		1240 N	1133	-0-	-107	-0-	1133 3		N	-0-		74
08		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110 3		N	-0-		74

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
HOMeyer				WELL #:	1	RRCID ->	135068	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12871 - 13514
03		7750 X	70	-0-	-7680	-0-	15 1	55 3	Y	-0-		57
04		7500 X	363	-0-	-7137	-0-	363 1		Y	-0-		57
05		474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 3		Y	-0-		57
06		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 3		Y	-0-		57
07		465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 3		Y	-0-		57
08	DLQ	G-10	3192	-0-	3192	-0-	3192 3		Y	-0-		57

KENEDEY, 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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
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

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E				WELL #:	1	RRCID ->	110781	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	13518	PERF.13003 - 15481
03		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	979 1	4506 2	N	-0-		164
04		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	1025 1	4577 2	N	-0-		164
05		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	1231 1	4859 2	N	-0-		164
06		5100 X	4142	-0-	-958	-0-	836 1	3306 2	N	-0-		164
07		5270 X	3385	-0-	-1885	-0-	686 1	2699 2	N	-0-		164
08		5270 X	4925	-0-	-345	-0-	910 1	4015 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
03		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	898 1	4134 2	N	-0-		64
04		4800 X	4649	-0-	-151	-0-	851 1	3798 2	N	-0-		64
05		4960 X	4199	-0-	-761	-0-	849 1	3350 2	N	-0-		64
06		4800 X	4395	-0-	-405	-0-	885 1	3499 2	N	10		74
07		4960 X	4508	-0-	-452	-0-	914 1	3594 2	N	-0-		74
08		4960 X	4938	-0-	-22	-0-	913 1	4025 2	N	-0-		74

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E				WELL #:	2	RRCID ->	144512	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13068 - 13299
03		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	670 1	3086 2	N	-0-		64
04		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	663 1	2959 2	N	-0-		64
05		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	640 1	2524 2	N	-0-		64
06		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	747 1	2954 2	N	-0-		64
07		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	599 1	2356 2	N	-0-		64
*08		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	568 1	2503 2	N	-0-		64

KENEY, 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	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
03		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	968 1	4455 2	N	-0-			19
04		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	944 1	4215 2	N	-0-			19
05		4371 X	4314	-0-	-57	-0-	872 1	3442 2	N	-0-			19
06		5250 X	4116	-0-	-1134	-0-	831 1	3285 2	N	-0-			19
07		5425 X	4934	-0-	-491	-0-	1000 1	3934 2	N	-0-			19
08		5425 X	4979	-0-	-446	-0-	920 1	4059 2	N	-0-			19

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2		WELL #:		3	RRCID ->	120698	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13101 - 13428	
03		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	484 1	4296 3	Y	-0-			20
04		4710 X	4156	-0-	-554	-0-	479 1	3677 3	Y	-0-			20
05		4867 X	3731	-0-	-1136	-0-	408 1	3323 3	Y	-0-			20
06		4710 X	3394	-0-	-1316	-0-	383 1	3011 3	Y	-0-			20
07		4774 X	4197	-0-	-577	-0-	486 1	3711 3	Y	-0-			20
08	DLQ	G-10	3244	-0-	3244	3244	434 1	2810 3	Y	-0-			20

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID ->	131972	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	13418	PERF.	13084 - 13356	
03		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	499 1	4425 3	Y	-0-			20
04		4260 X	4129	-0-	-131	-0-	476 1	3653 3	Y	-0-			20
05		5673 X	4191	-0-	-1482	-0-	458 1	3733 3	Y	-0-			20
06		5490 X	4731	-0-	-759	-0-	533 1	4198 3	Y	-0-			20
07		5673 X	4355	-0-	-1318	-0-	505 1	3850 3	Y	-0-			20
08	DLQ	G-10	3794	-0-	3794	3794	508 1	3286 3	Y	-0-			20

WAGNER OIL COMPANY				891175									
GUTIERREZ, C.		WELL #:		1	RRCID ->	122064	COMPL. DATE	07/23/1986	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13127 - 13360	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENEY, 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	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLAY EXPLORATION, INC.				158927									
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	152476	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	15845	PERF.	15755 - 15821	
03		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		N	-0-			-0-
04		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
05		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-			-0-
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-			-0-
08		1426 N	1067	-0-	-359	-0-	1067 2		N	-0-			-0-

KERR (LULING)		49057 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
RAY, GEORGE A.		WELL #: 101		RRCID -> 183627		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426		
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
03	8370 X	6024	-0-	-2346	-0-	248 1	5775 2	Y	1	36
04	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-	1 9		Y	NO RPT	36
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	36
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	36
*07	DELQ PR	1624	-0-	1624	1624	336 1	1288 3	Y	-0-	85
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1624			Y	NO RPT	85

RAY, GEORGE A.		WELL #: 104		RRCID -> 185398		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366		
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8 1	189 2	Y	2	55
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT	55
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	55
07	DELQ PR	277	-0-	277	277	57 1	220 3	Y	-0-	113
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	277			Y	NO RPT	113

RAY, GEORGE A.		WELL #: 99 F		RRCID -> 219741		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313		
09	T. A.	64	-0-	64	146688	3 1	61 2	Y	-0-	82
10	T. A.	103	-0-	103	146791	3 1	79 2	Y	19	101
11	T. A.	90	-0-	90	146881	21 9	65 2	Y	21	39 1
12	T. A.	63	-0-	63	146944	2 1	61 2	Y	-0-	83
01	T. A.	64	-0-	64	147008	2 1	62 2	Y	-0-	42 1
02	T. A.	59	-0-	59	147067	2 1	56 2	Y	1	42
03	T. A.	60	-0-	60	147127	1 9	57 2	Y	1	43
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	147127	1 9		Y	NO RPT	43
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	147127			Y	NO RPT	43
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	147127			Y	NO RPT	43
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	147127			Y	NO RPT	43
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	147127			Y	NO RPT	43

KERR (MASSIVE)		49057 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
RAY, GEORGE A.		WELL #: 100-D		RRCID -> 180248		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532		
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9 1	220 2	Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #: 99-F		RRCID -> 181073		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834		
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

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

RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4744 - 4760

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

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

OIL AND GAS DIVISION

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

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

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WJC, INC. 888140
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

KITTY BURNS (QUEEN CITY) 49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
LENNOX, EMMA B. -A- WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

03	1363 S	1363	-0-	-0-	-0-	20 1	1306 2	N	34			198
04	960 S	579	-0-	-381	-0-	37 9	551 2	N	16	175 1		39
05	1659 S	1659	-0-	-0-	-0-	10 1	1608 2	N	28			67
06	1852 S	1852	-0-	-0-	-0-	18 9	1792 2	N	36			103
07	1774 S	1774	-0-	-0-	-0-	20 1	1719 2	N	32			135
*08	1717 S	1717	-0-	-0-	-0-	40 9	1668 2	N	26			161
						20 1						
						35 9						
						29 9						

KITTY BURNS (WILCOX UPPER) 49776 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 2 RRCID -> 207896 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330

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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
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-

KOERTH (WILCOX 11150)		//CONT.//		50056 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354							
WOLF-COWLING "A"		WELL #:		2	RRCID ->	246334	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	11390	PERF.10998 - 11270
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
03	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	30 1	66 2	N	-0-		125
04	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-		125
05	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2		N	-0-		125
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	121 2	1 9	N	1		126
*07	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2		N	-0-		126
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	118 2	2 9	N	2		128

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

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
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

KEERAN				WELL #:	14	RRCID ->	269778	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4700 - 4866
03	14B DENY	-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	1	1 1		-0-
08	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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

KOONTZ (4750)				50207 520	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
PINTAIL OIL & GAS, LLC				665697							
KEERAN		WELL #:		19	RRCID ->	275804	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4466 - 4470
03	7316	6437	-0-	-879	9836	6437 2		N	-0-		-0-
04	7080	6528	-0-	-552	9284	6528 2		N	-0-		-0-
05	7316	5315	-0-	-2001	7283	5298 2	17 9	N	15	15 1	-0-
06	0	4314	-0-	4314 B	11597	4314 2		N	-0-		-0-
07	11597 X	-0-	-0-	-11597	-0-			N	-0-		-0-
08	6758 X	2622	-0-	-4136	-0-	2622 2		N	-0-		-0-

KOONTZ (4750)		//CONT.//		50207 520	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		665697								
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B DENY	-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-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REPKA-KILGORE		WELL #:		1	RRCID ->	280940	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4452 - 4740			
03	2170 #	696	-0-	-1474	-0-	616	1	80	9	Y	73	66	1	48	
04	DLQ G-10	752	-0-	752	752	590	1	162	9	Y	147	115	1	80	
05	DLQ G-10	842	-0-	842	1594	677	1	165	9	Y	150	102	1	128	
06	0	892	-0-	892	B	2486	734	1	158	9	Y	144	177	1	95
07	3100 N	941	-0-	-2159	327	781	1	160	9	Y	145	149	1	91	
*08	1177 N	850	-0-	-327	-0-	693	1	157	9	Y	143	112	1	122	

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
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

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
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-

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
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	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-

L RANCH, S. (FRIO 8600)			50581 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON			
KALER ENERGY CORP.			450261										
D. STANGER			WELL #: 1		RRCID -> 284631		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8870 - 8872		
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

02		7000	1480	-0-	-5520	-0-	1195 2	285 9	N	259			259
03		7750	917	-0-	-6833	-0-	907 2	10 9	N	9	169 1		99
04		7500	1011	-0-	-6489	-0-	1011 2		N	-0-			99
05		7750	81	-0-	-7669	-0-	81 2		N	-0-			99
06		7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-			N	NO RPT			99
07		7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT			99
08		7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT			99

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		

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

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		

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
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-

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		

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLORI ENERGY PRODUCTION LLC			310674										
SCHIRMER			WELL #: 20		RRCID -> 240933		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 1355 - 1364		

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			04/30/2018		- PLUGGED 04/30/18								

REMORA MANAGEMENT, LLC			701560										
LA ROSA UNIT			WELL #: 24		RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 6138 - 6154		

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 28		RRCID -> 094307		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
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-

LAROSA UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 122254		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
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-

LA ROSA UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 125934		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA ROSA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133285		COMPL. DATE 12/03/1989		TOTAL DEPTH 6361 PERF. 3410 - 3424	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	DLQ G-10	89	-0-	89	437	89 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	292	-0-	292	729	292 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	308	-0-	308	1037	308 2	Y	-0-	-0-
06	1267 N	230	-0-	-1037	-0-	230 2	Y	-0-	-0-
07	310 N	212	-0-	-98	-0-	212 2	Y	-0-	-0-
08	310 N	162	-0-	-148	-0-	162 2	Y	-0-	-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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									
LAROSA UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6068 - 6080	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	217 N	51	-0-	-166	-0-	51 2	N	-0-		-0-	
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	161 2	N	-0-		-0-	
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2	N	-0-		-0-	
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-	
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2	N	-0-		-0-	
08	186 N	103	-0-	-83	-0-	103 2	N	-0-		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5555 - 5557	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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 #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608			
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 159429		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 162114		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

ROOKE, B. D.		WELL #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

ROOKE, B. D.		WELL #: C 3		RRCID -> 170076		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

ROOKE, B. D.		WELL #: C 6		RRCID -> 177969		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560									
LA ROSA UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-		-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-		-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560							
LA ROSA UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	224340	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6060 - 6306
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
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2	N	-0-	16 1		-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
06	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT			-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 N	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179		N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS)				50975 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560							
ROOKE SOUTH		WELL #:		M 01	RRCID ->	266001	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8223 - 8238
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA ROSA, NORTH (5700)				50977 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
PATRICO OIL CO.				643385							
BOENIG		WELL #:		1	RRCID ->	002465	COMPL. DATE	08/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3435 - 3440
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B)				50980 210	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
WELDER C		WELL #:		187	RRCID ->	209910	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6511 - 6514
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LA SALLE (5300)				51025 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
TX UNITED OPERATING, LLC				875158							
BENNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	278447	COMPL. DATE	02/05/2017	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5050 - 5270
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 TX UNITED OPERATING, LLC 875158
 SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				6
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-				6
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				6
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		2	2	2	9	N	2			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				10

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 TX UNITED OPERATING, LLC 875158
 BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				59
04	DLQ G-10	39	-0-	39	39	37	2	2	9	Y	2				61
05	DLQ G-10	104	-0-	104	143	100	2	4	9	Y	4				65
*06	DLQ G-10	69	-0-	69	212	10	2	59	9	Y	54	119	1		-0-
*07	231 R	19	-0-	-212	-0-	2	2	17	9	Y	15				15
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5				20

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 TX UNITED OPERATING, LLC 875158
 BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				5
04	DLQ G-10	21	-0-	21	21	20	2	1	9	Y	1				6
05	DLQ G-10	22	-0-	22	43	20	2	2	9	Y	2				8
*06	DLQ G-10	4	-0-	4	47	2	2	2	9	Y	2	10	1		-0-
*07	47 X	-0-	-0-	-47	-0-					Y	10				10
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1				11

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 TX UNITED OPERATING, LLC 875158
 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				2
05	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-				2
*06	DLQ G-10	2	-0-	2	16	2	2			Y	-0-	2	1		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16					Y	2				2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16					Y	2				4

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 TX UNITED OPERATING, LLC 875158
 BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				2
04	DLQ G-10	11	-0-	11	11	10	2	1	9	Y	1				3
05	DLQ G-10	20	-0-	20	31	20	2			Y	-0-				3
*06	DLQ G-10	2	-0-	2	33	2	2			Y	-0-	3	1		-0-
*07	37 N	4	-0-	-33	-0-	1	2	3	9	Y	3				3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				5

LA SALLE (6600)		51025 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
TX UNITED OPERATING, LLC		875158								
BENNETT		WELL #: 5		RRCID -> 249354		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LA SALLE, N. (6300)		51027 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
TX UNITED OPERATING, LLC		875158								
BENNETT, ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 258714		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					8
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					10
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3

LA SALLE, NE. (6500)		51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
TX UNITED OPERATING, LLC		875158								
BENNETT, ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 257329		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					1
04	DLQ G-10	6	-0-	6	6	5	2	1	9	2
05	DLQ G-10	12	-0-	12	18	10	2	2	9	4
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	-0-
*07	18 N	-0-	-0-	-18	-0-			5		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3		8

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

GORDIN ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 137861		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM 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-

LA WARD, NORTH (5500)				51109 414	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
GORDIN ESTATE		WELL #:		33	RRCID ->	141104	COMPL. DATE	03/13/1992	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5521 - 5525			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
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-

GORDIN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	145982	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5510 - 5520			
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	235			Y	-0-					-0-
04	235 N	-0-	-0-	-235	-0-			Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-					-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-

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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2018 - P/A 04/02/18														

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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-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-

LA WARD, NORTH (5700)				51109 576	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
HACKBARTH-BURES		WELL #:		1	RRCID ->	284591	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 5688 - 5691			
04	1750	-0-	-0-	-1750	-0-			N	-0-					-0-
05	7750	19795	-0-	12045	12045	19555	2	240	9	Y	218	150	1	68
06	7500	1983	-0-	-5517	6528	1983	2			Y	-0-	45	1	23
07	7750	2127	-0-	-5623	905	2127	2			Y	-0-	15	1	8
08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-	6	1	3

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
LA WARD, NORTH (5800 -A-) BXP OPERATING, LLC GRAVES, T.A.														
		51109 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
		042191		WELL #: 2		RRCID -> 198620		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 5776 - 5785		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-		
REMORA MANAGEMENT, LLC GORDIN ESTATE														
		701560		WELL #: 31		RRCID -> 254482		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5799 - 5802		
03	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 W		-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-		
LA WARD, NORTH (5900) REMORA MANAGEMENT, LLC GORDIN ESTATE														
		51109 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
		701560		WELL #: 31		RRCID -> 211132		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5903 - 5906		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
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-		
LA WARD, NORTH (6300) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP HACKBARTH														
		51109 756		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
		003599		WELL #: 1		RRCID -> 284661		COMPL. DATE 05/18/2018		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6226 - 6234		
05	4615	10154	-0-	5539	5539	10107	2	47	9	Y	43	30	1	14
06	27690	20487	-0-	-7203	-0-	20282	2	205	9	Y	186	132	1	67
*07	DELQ PR	21747	-0-	21747	21747	21539	2	208	9	Y	189	162	1	93
08	28613	23023	-0-	-5590	16157	22859	2	164	9	Y	149	166	1	77
LA WARD, NE. (6800) OBLAEN RESOURCES LLC STAFFORD														
		51110 888		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
		617546		WELL #: 3		RRCID -> 279439		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6554 - 6557		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			233		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			233		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			233		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			233		
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			233		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			233		
LABUS (EDWARDS, UPPER) OKY INVESTMENTS, INC. MCMULLEN OIL & ROYALTY														
		51138 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES						
		621092		WELL #: 1		RRCID -> 126562		COMPL. DATE 12/31/1987		TOTAL DEPTH 11148		PERF.10630 - 10646		
03	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			35		
04	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			35		
05	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			35		
06	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			35		
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35		

LAGARTO (PETTUS)		51278 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	258696	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	5516 - 5522
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BEALL		51278 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: LIVE OAK			
FORAN, LESTER, TRUSTEE		275590									
BEALL ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	267173	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	5567 - 5846
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	66	57 1	35
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	43		78
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	36	85 1	29
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	9		38
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	69	74 1	33
08		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	59	73 1	19

LAGARTO (2300)		51278 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: LIVE OAK			
FORAN, LESTER, TRUSTEE		275590									
BEALL ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	002573	COMPL. DATE	06/07/1961	TOTAL DEPTH	2360	PERF.	2271 - 2285
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LAGARTO CREEK (YEGUA)		51280 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	258153	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	6236 - 6254
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BEALL		51280 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	272483	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6233 - 6255		
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		
03	2201	X	1470	-0-	-731	394	1	990	3	Y	78	114 1	17
04	1950	X	1185	-0-	-765	417	1	707	3	Y	55		72
05	2015	X	1130	-0-	-885	417	1	662	3	Y	46	89 1	29
06	1860	X	912	-0-	-948	352	1	527	3	Y	30		59
07	1888	X	1888	-0-	-0-	407	1	1382	3	Y	90	104 1	45
*08	1166	X	1166	-0-	-0-	420	1	647	3	Y	90	106 1	29

LAGARTO CREEK (YEGUA)		//CONT.//		51280 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		732075									
HINNANT HEIRS 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	272692	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6110 - 6199	
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
03	7409 X	5111	-0-	-2298	-0-	831 1	4280 3	Y	-0-				-0-
04	6390 X	4705	-0-	-1685	-0-	587 1	4118 3	Y	-0-				-0-
05	6603 X	4942	-0-	-1661	-0-	587 1	4341 3	Y	13		3 1		10
06	6180 X	5319	-0-	-861	-0-	635 1	4684 3	Y	-0-		9 1		1
07	6386 X	5570	-0-	-816	-0-	772 1	4798 3	Y	-0-		1 1		-0-
08	4960 X	4912	-0-	-48	-0-	847 1	4065 3	Y	-0-				-0-

MARY A. HINNANT HEIRS 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	279049	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5706 - 5708	
03	27497 X	20245	-0-	-7252	-0-	821 1	19245 3	Y	163		133 1		56
04	26610 X	15665	-0-	-10945	-0-	840 1	14674 3	Y	137		122 1		71
05	22413 X	5082	-0-	-17331	-0-	840 1	4076 3	Y	151		105 1		117
06	21690 X	5173	-0-	-16517	-0-	829 1	4278 3	Y	60		129 1		48
07	22413 X	12423	-0-	-9990	-0-	854 1	11439 3	Y	118		92 1		74
*08	12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	857 1	11760 3	Y	116		149 1		41

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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	
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID ->	234919	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4644	PERF.	4116 - 4124	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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-

LAKE PASTURE (C-406)										//CONT.// 51512 038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"										WELL #: D154		RRCID -> 237758		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 4655		PERF. 4169 - 4178	
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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"										WELL #: D135		RRCID -> 260558		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 4628		PERF. 4136 - 4148	
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
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-					

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D122		RRCID -> 282709		COMPL. DATE 05/31/2017		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4073 - 4080	
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
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-					

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	
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
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-					

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-										WELL #: D 54 D		RRCID -> 090092		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 5911		PERF. 2209 - 2228	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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-

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

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

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

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

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

LAKE PASTURE (E-244) //CONT.// 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 284625 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2430 - 2436

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
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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

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-

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

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

LAKE PASTURE (E-264) 51512 051 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 282376 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 2662 - 2670

03	806 N	-0-	-0-	-806	-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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D179 RRCID -> 283523 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678

03	7564	-0-	-0-	-7564	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	7320	-0-	-0-	-7320	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	7564	-0-	-0-	-7564	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	2387 #	-0-	-0-	-2387	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (E-259) 51512 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 282206 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 2582 - 2588

03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	264	1	889	2	N	-0-					-0-
						62	3									
04	990 N	891	-0-	-99	-0-	238	1	612	2	N	-0-					-0-
						41	3									
05	1178 N	688	-0-	-490	-0-	199	1	462	2	N	-0-					-0-
						27	3									
06	1170 N	430	-0-	-740	-0-	131	1	283	2	N	-0-					-0-
						16	3									
*07	930 N	227	-0-	-703	-0-	71	1	148	2	N	-0-					-0-
						8	3									
08	682 N	269	-0-	-413	-0-	81	1	185	2	N	-0-					-0-
						3	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 284280 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2564 - 2574

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-279) 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

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-

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 41		RRCID -> 231400		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4646		PERF. 2865 - 2870		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'			WELL #: D189		RRCID -> 278067		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 4678		PERF. 2855 - 2858		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D 92 F		RRCID -> 105214		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 2875 - 2894		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 64		RRCID -> 126467		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120		
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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		
03	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-

LAKE PASTURE (FS-523)		51512 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 34-D		RRCID -> 178482		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5249 - 5256		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (FS-523)		//CONT.//		51512 228	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #:		4-U	RRCID -> 138332	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH 5972	PERF. 5255	-	5258	
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
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (FS-534)				51512 285	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 83	RRCID -> 254530	COMPL. DATE 11/02/2009	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 5350	-	5355	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 5	RRCID -> 254094	COMPL. DATE 09/17/2009	TOTAL DEPTH 5764	PERF. 5400	-	5406	
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

LAKE PASTURE (FS-538)				51512 342	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 87	RRCID -> 261124	COMPL. DATE 05/19/2011	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 5405	-	5416	
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
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (FS-545)				51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 60	RRCID -> 123972	COMPL. DATE 02/08/2000	TOTAL DEPTH 5762	PERF. 3810	-	3854	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
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					
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
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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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					
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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS 559)				51512 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D 21	RRCID -> 281753	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5643 - 5682					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434)				51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 80	RRCID -> 127581	COMPL. DATE	05/05/1988	TOTAL DEPTH	5822	PERF. 4426 - 4436					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 #: D 97		RRCID -> 129359	COMPL. DATE 10/17/1988	TOTAL DEPTH 4615	PERF. 4398	- 4419		
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	
03	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	995 1	-0-	3343 2	N	-0-
						233 3				-0-
04	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	1062 1	-0-	2729 2	N	-0-
						183 3				-0-
05	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	1263 1	-0-	2931 2	N	-0-
						174 3				-0-
06	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	1238 1	-0-	2665 2	N	-0-
						150 3				-0-
*07	3968 X	3625	-0-	-343	-0-	1138 1	-0-	2363 2	N	-0-
						124 3				-0-
08	3968 X	3433	-0-	-535	-0-	1029 1	-0-	2371 2	N	-0-
						33 3				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 61		RRCID -> 161853	COMPL. DATE 12/19/1996	TOTAL DEPTH 4652	PERF. 4396	- 4410		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D136		RRCID -> 161854	COMPL. DATE 12/13/1996	TOTAL DEPTH 4665	PERF. 4382	- 4396		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 75D		RRCID -> 183230	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4344	- 4354		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D103D		RRCID -> 190737	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 5904	PERF. 4370	- 4392		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D106D		RRCID -> 191219	COMPL. DATE 08/01/2002	TOTAL DEPTH 5944	PERF. 4367	- 4391		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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

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 #: D181		RRCID -> 206553		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426				
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
03	4805 X	4786	-0-	-19	-0-	1041 1	3500 2	N	-0-			-0-
						245 3						
04	4650 X	4352	-0-	-298	-0-	1163 1	2989 2	N	-0-			-0-
						200 3						
05	4464 X	4306	-0-	-158	-0-	1245 1	2889 2	N	-0-			-0-
						172 3						
06	4620 X	3965	-0-	-655	-0-	1211 1	2608 2	N	-0-			-0-
						146 3						
*07	4774 X	4370	-0-	-404	-0-	1372 1	2849 2	N	-0-			-0-
						149 3						
08	4774 X	4434	-0-	-340	-0-	1330 1	3062 2	N	-0-			-0-
						42 3						

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 64		RRCID -> 206559		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D130		RRCID -> 212185		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 4650 PERF. 4368 - 4399				
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D166		RRCID -> 220062		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
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-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 72	RRCID ->	225051	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	7764	PERF. 4358 - 4386
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 22	RRCID ->	225515	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4368 - 4397
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 40	RRCID ->	228245	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4368 - 4396
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D184	RRCID ->	228640	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4436 - 4458
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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 #: D110D		RRCID -> 236183		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4344 - 4377				
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
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-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 57		RRCID -> 237232		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D204		RRCID -> 239871		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D197		RRCID -> 282317		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4442 - 4448				
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-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D118		RRCID -> 282318		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4371 - 4378				
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	243 1	817 2	N	-0-	-0-		
						58 3						
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	226 1	581 2	N	-0-	-0-		
						39 3						
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	317 1	735 2	N	-0-	-0-		
						44 3						
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	260 1	561 2	N	-0-	-0-		
						32 3						
*07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	298 1	618 2	N	-0-	-0-		
						32 3						
*08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	272 1	628 2	N	-0-	-0-		
						9 3						

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #: 5 G		RRCID -> 046979		COMPL. DATE 08/19/1969		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498		
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-	

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//	833782						
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:	44	RRCID -> 061345	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4455 - 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	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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-

WLP		WELL #:	4	RRCID -> 161248	COMPL. DATE 10/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4480 - 4504	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
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-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:	L 58	RRCID -> 187120	COMPL. DATE 12/13/2001	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4382 - 4410	
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-

WLP		WELL #:	G 3	RRCID -> 187888	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4482 - 4490	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	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-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:	30	RRCID -> 189304	COMPL. DATE 03/04/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4369 - 4393	
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-

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 32	RRCID ->	198753	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4403 - 4436
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		
03		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3	N	-0-	-0-	-0-
04		1980 N	1626	-0-	-354	-0-	1626 3	N	-0-	-0-	-0-
05		1953 N	1674	-0-	-279	-0-	1674 3	N	-0-	-0-	-0-
06		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3	N	-0-	-0-	-0-
07		1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1654 3	N	-0-	-0-	-0-
08		1674 N	1364	-0-	-310	-0-	1364 3	N	-0-	-0-	-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 57	RRCID ->	217977	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4392 - 4426
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 15	RRCID ->	220087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4400 - 4421
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 75	RRCID ->	221943	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	4717	PERF. 4409 - 4436
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 56	RRCID ->	221948	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4392 - 4419
03		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3	N	-0-	-0-	-0-
04		1770 N	1568	-0-	-202	-0-	1568 3	N	-0-	-0-	-0-
05		2170 N	1661	-0-	-509	-0-	1661 3	N	-0-	-0-	-0-
06		2100 N	1544	-0-	-556	-0-	1544 3	N	-0-	-0-	-0-
07		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3	N	-0-	-0-	-0-
08		1674 N	1099	-0-	-575	-0-	1099 3	N	-0-	-0-	-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		84	RRCID ->	222237	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4364 - 4367
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4374 - 4408
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 38	RRCID ->	225270	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4378 -	4412
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
03		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3	N	-0-			-0-
04		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3	N	-0-			-0-
05		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3	N	-0-			-0-
06		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3	N	-0-			-0-
07		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3	N	-0-			-0-
*08		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	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
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-

T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:		65	RRCID ->	225512	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4375 -	4402
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-

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D110H	RRCID ->	145887	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	4844 -	4850
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 4	RRCID ->	269184	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	4931 -	4933
03		28644 X	-0-	-0-	-28644	-0-			N	-0-			-0-
04		27720 X	-0-	-0-	-27720	-0-			N	-0-			-0-
05		12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-			N	-0-			-0-
06		6390 X	115	-0-	-6275	-0-	35 1	76 2	N	-0-			-0-
							4 3						
*07		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-484)		//CONT.//		51512 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO		
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	
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		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LAKE PASTURE (H-495)				51512 922	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 3G	RRCID ->	258522	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	6106	PERF. 4975 - 5007	
03	04	05	06	07	08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 87	RRCID ->	282921	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	5860	PERF. 4954 - 4958
03	15066 X	8998	-0-	-6068 B	-0-	1957 1	6581 2	N	-0-		-0-
						460 3					
04	12900 X	7001	-0-	-5899 B	-0-	1871 1	4810 2	N	-0-		-0-
						320 3					
05	13330 X	7328	-0-	-6002 B	-0-	2119 1	4917 2	N	-0-		-0-
						292 3					
06	12900 X	6691	-0-	-6209 B	-0-	2043 1	4401 2	N	-0-		-0-
						247 3					
*07	10230 X	6274	-0-	-3956 B	-0-	1970 1	4090 2	N	-0-		-0-
						214 3					
08	8990 X	5791	-0-	-3199 B	-0-	1736 1	3999 2	N	-0-		-0-
						56 3					

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	
03	04	05	06	07	08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 12	RRCID ->	282956	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 2023 - 2031
03	1860 X	1620	-0-	-240	-0-	353 1	1184 2	N	-0-		-0-
						83 3					
04	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	395 1	1015 2	N	-0-		-0-
						68 3					
05	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	425 1	987 2	N	-0-		-0-
						59 3					
06	1560 X	328	-0-	-1232	-0-	100 1	215 2	N	-0-		-0-
						13 3					
*07	1612 X	834	-0-	-778	-0-	262 1	543 2	N	-0-		-0-
						29 3					
08	1612 X	1230	-0-	-382	-0-	368 1	850 2	N	-0-		-0-
						12 3					

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
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-	
O'CONNOR -D-										WELL #:	D 26	RRCID ->	261101	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100
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-	
LAKE PASTURE (L-202)										51512 933	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC										833782						
T-C OIL CO.-O'CONNOR										WELL #:	63	RRCID ->	239367	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
LAKE PASTURE (L-206)										51512 936	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #:	D154	RRCID ->	282390	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2092 - 2124
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-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #:	D 9	RRCID ->	282893	COMPL. DATE	05/16/2017	TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (M-295) //CONT.// 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986

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
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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

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	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
03		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	385 1	1295 2	N	-0-	-0-
							91 3				
04		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	355 1	914 2	N	-0-	-0-
							61 3				
05		1302 N	1231	-0-	-71	-0-	356 1	826 2	N	-0-	-0-
							49 3				
06		1710 N	1254	-0-	-456	-0-	383 1	825 2	N	-0-	-0-
							46 3				
*07		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-	-0-
08		1240 N	1168	-0-	-72	-0-	350 1	806 2	N	-0-	-0-
							12 3				

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:	D 20	RRCID ->	176369	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	6163	PERF. 3368 - 3473	
03	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-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D117	RRCID ->	244759	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	4661	PERF. 3306 - 3312	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	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	
03	1767 X	13	-0-	-1754	-0-	3 1	9 2	N	-0-	-0-	
						1 3					
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-	-0-	
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-	-0-	
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-	-0-	
*07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-	
08	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-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	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

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			
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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D120		RRCID -> 268051			COMPL. DATE 06/21/2012			TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374			
03	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	251 1	844 2		N	-0-			-0-
							59 3							
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 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-

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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981				N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 81		RRCID -> 231414			COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555			
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (M-358)		//CONT.//		51512 968	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D107D	RRCID ->	235864	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3608 - 3614
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
03	3621 X	3621	-0-	-0-		788	1	2648	2	N	-0-	-0-
						185	3					
04	3030 X	2714	-0-	-316		725	1	1864	2	N	-0-	-0-
						125	3					
05	3131 X	2453	-0-	-678		709	1	1646	2	N	-0-	-0-
						98	3					
06	3210 X	1875	-0-	-1335		573	1	1233	2	N	-0-	-0-
						69	3					
*07	3317 X	2678	-0-	-639		841	1	1746	2	N	-0-	-0-
						91	3					
*08	3456 X	3456	-0-	-0-		1036	1	2387	2	N	-0-	-0-
						33	3					

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

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			
03	49879 X	45623	-0-	-4256	B	-0-	175	1	45172	2	N	251	369	1	104
							276	9							
04	37170 X	44632	-0-	7462	B	-0-	171	1	44272	2	N	172			276
							189	9							
05	44610 X	44610	-0-	-0-	B	-0-	170	1	44135	2	N	277	373	1	180
							305	9							
06	44160 X	43250	-0-	-910	B	-0-	165	1	42918	2	N	152			332
							167	9							
07	46128 X	43510	-0-	-2618	B	-0-	167	1	43158	2	N	168	376	1	124
							185	9							
08	46128 X	43036	-0-	-3092	B	-0-	162	1	42630	2	N	222	188	1	158
							244	9							

LAURA THOMSON,S.E. (CHAMBERLAIN)				52291 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931								
ARC THOMSON-BARROW				WELL #: 5	RRCID -> 280559	COMPL. DATE 09/19/2015	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5690	- 5693			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

LAVACA BAY (F-34)				52355 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990								
STATE TRACT 38				WELL #: 6	RRCID -> 149951	COMPL. DATE 05/01/1994	TOTAL DEPTH 10579	PERF. 9702	- 9722			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 26				WELL #: 6	RRCID -> 153920	COMPL. DATE 03/02/1995	TOTAL DEPTH 12551	PERF. 9628	- 9637			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-				N	NO RPT		-0-

LAVACA BAY (F-39)				52355 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990								
STATE TRACT 26				WELL #: 3	RRCID -> 106801	COMPL. DATE 07/29/1983	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10598	- 10624			
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GALLINIPPER UNIT				WELL #: 2801	RRCID -> 263990	COMPL. DATE 01/14/2011	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10616	- 10644			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-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-

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			
03	13485 X	10203	-0-	-3282	-0-	10002 3	201 9	N	183	183 0		-0-
04	11010 X	10009	-0-	-1001	-0-	9722 3	287 9	N	261	261 0		-0-
05	10602 X	9701	-0-	-901	-0-	9499 3	202 9	N	184	184 0		-0-
06	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-			N	NO RPT			-0-
07	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-			N	NO RPT			-0-
08	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-			N	NO RPT			-0-

LAVACA BAY (F-40-B) //CONT.// 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
 GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
03		2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2540	3	452	9	N	411	411	0			-0-
04		2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2061	3	540	9	N	491	491	0			-0-
05		3100	N	3451	-0-	-0-	-0-	2901	3	550	9	N	500	500	0			-0-
06		420	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		434	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		434	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA BAY (F-45) 52355 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 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) 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
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-					N	NO RPT					-0-

LAVACA BAY (F-46) 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 STATE TRACT 38 WELL #: 3 RRCID -> 138463 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 11009

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA BAY (F-46)																
NEUMIN PRODUCTION COMPANY																
GALLINIPPER UNIT																
//CONT.// 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN																
//CONT.// 605990																
WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
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-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT																
WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102																
03		30628 X	17294	-0-	-13334	B	-0-	305	1	16400	3	N	535	535	0	-0-
								589	9							
04		26220 X	20410	-0-	-5810	B	-0-	316	1	19076	3	N	925	925	0	-0-
								1018	9							
05		21824 X	20409	-0-	-1415	B	-0-	326	1	19405	3	N	616	616	0	-0-
								678	9							
06		21030 X	-0-	-0-	-21030	B	-0-					N	-0-			-0-
07		21080 X	-0-	-0-	-21080	B	-0-					N	-0-			-0-
08		21080 X	NO RPT	-0-	-21080	B	-0-					N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (YEGUA)																
DEWBE PETROLEUM CORPORATION																
CHARLES																
52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA																
216748																
WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622																
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LAVACA RIVER (1700)																
PREMIUM EXPLORATION COMPANY																
RODEN UNIT																
52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA																
676051																
WELL #: 1 RRCID -> 163962 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 1937 - 1982																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-44930					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-44930					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-44930					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-44930					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-44930					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-44930					N	-0-			-0-

REO OPERATING LLC																
RODEN																
701876																
WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758																
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-47234					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-47234					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-47234					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-47234					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-47234					N	-0-			-0-
08		0 #	3312	-0-	3312	B	-43922	3312	2			N	-0-			-0-

RODEN																
WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874																
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-41277					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-41277					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-41277					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-41277					N	-0-			-0-
07		14B DENY	84	-0-	84	B	-41193	84	2			N	-0-			-0-
08		0 #	423	-0-	423	B	-40770	423	2			N	-0-			-0-

LAVACA RIVER (1700)		//CONT.//		52365 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LAVACA					
REO OPERATING LLC		//CONT.//		701876										
JAMES RODEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	239422	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	2004 PERF.	1774 - 1784			
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-38596				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-38596				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-38596				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-38596				N	-0-			-0-
07	14B DENY	284	-0-	284	B	-38312	284	2		N	-0-			-0-
08	0 #	1861	-0-	1861	B	-36451	1861	2		N	-0-			-0-

RODEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	240424	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	2006 PERF.	1734 - 1740			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-30978				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-30978				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-30978				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-30978				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-30978				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-30978				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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-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-

LAVACA RIVER (3050)				52365 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA					
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468										
ROBINSON GATOR		WELL #:		1	RRCID ->	283843	COMPL. DATE	12/17/2016	TOTAL DEPTH	5000 PERF.	2958 - 2959			
03	4340	-0-	-0-	-4340		-0-				N	-0-			-0-
04	4200	-0-	-0-	-4200		-0-				N	-0-			-0-
05	4340	-0-	-0-	-4340		-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-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			
03	2852 X	1481	-0-	-1371		-0-	1471	2	10	9	N	9		74
04	2760 X	1752	-0-	-1008		-0-	1743	2	9	9	N	8		82
05	2852 X	1892	-0-	-960		-0-	1870	2	22	9	N	20		102
06	2040 X	591	-0-	-1449		-0-	587	2	4	9	N	4		106
07	1798 X	396	-0-	-1402		-0-	393	2	3	9	N	3		109
08	1891 X	280	-0-	-1611		-0-	280	2			N	-0-		109

LIMES (WILCOX F-1)				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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			40
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	14			54

LIMES (WILCOX F-1)		//CONT.//		53590 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534									
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 149008	COMPL. DATE 03/13/1994	TOTAL DEPTH 9680	PERF. 9345	- 9402				
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
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			12
04	30 N	27	-0-	-3	-0-		3 1	24 2	N	-0-			12
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-		2 1	26 2	N	-0-			12
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-		2 1	17 2	N	-0-			12
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-		3 1	38 2	N	-0-			12
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			12

NELSON, C. S.		WELL #:		6	RRCID -> 208013	COMPL. DATE 01/06/2005	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9454	- 9500				
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-

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	
03	96594 X	96594	-0-	-0- B	-0-	94655 2	1939 9	1763	1699 1	346
04	95414 X	95414	-0-	-0- B	-0-	93738 2	1676 9	1524	1685 1	185
05	93838 X	93838	-0-	-0- B	-0-	92444 2	1394 9	1267	1138 1	314
06	79583 X	79583	-0-	-0- B	-0-	78505 2	1078 9	980	1129 1	165
07	71760 X	71760	-0-	-0- B	-0-	70839 2	921 9	837	731 1	271
*08	51648 X	51648	-0-	-0- B	-0-	51013 2	635 9	577	734 1	114

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		9	RRCID -> 161355	COMPL. DATE 06/15/1996	TOTAL DEPTH 10402	PERF. 9590	- 9624
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
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

NELSON, C. S.		WELL #:		9	RRCID -> 208131	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9608	- 9632				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-

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	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
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
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							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-
SANDEL OPERATING COMPANY		747534													
NELSON, C. S.		WELL #: 4		RRCID -> 094293		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759							
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	278	-0-	278	278	278	2			N	-0-				-0-
LIMES (WILCOX 9900)		53590 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
SANDEL OPERATING COMPANY		747534													
NELSON, C. S.		WELL #: 5		RRCID -> 094294		COMPL. DATE 06/13/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944							
03	9486 X	8273	-0-	-1213	-0-	8016	2	257	9	Y	234	238	1		189
04	9180 X	8615	-0-	-565	-0-	8410	2	205	9	Y	186	173	1		202
05	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	8993	2	208	9	Y	189	235	1		156
06	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	8673	2	157	9	Y	143	170	1		129
07	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10092	2	246	9	Y	224	174	1		179
08	DLQ G-10	10626	-0-	10626	10626	10382	2	244	9	Y	222	320	1		81
BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT		747534													
		WELL #: 1		RRCID -> 100334		COMPL. DATE 05/28/1982		TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1269	2	37	9	N	34				44
*08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	956	2	35	9	N	32				76

OIL AND GAS DIVISION

LIMES, S. (WILCOX 10750)		53592 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085											
HOUDMANN		WELL #: 1		RRCID -> 115247		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10800 - 10820					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	20	1	547	2	N	22	170 1	67
						24	9						
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	528	2	N	26		93
						29	9						
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	624	2	N	10		103
						11	9						
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	20	1	602	2	N	7		110
						8	9						
07	589 N	456	-0-	-133	-0-	20	1	429	2	N	6		116
						7	9						
08	651 N	613	-0-	-38	-0-	20	1	586	2	N	6		122
						7	9						

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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLROY KARNEI UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215100		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

ELLROY KARNEI UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215566		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 219309		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031										
ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	224969	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	15729	PERF.13902	- 15192		
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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FLINT INTERESTS, LLC				273932										
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	153964	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	16550	PERF.15286	- 15352		
03		465 N	298	-0-	-167	-0-	41 1	256 2	N	1	1 8	-0-		
04		450 N	274	-0-	-176	-0-	30 1	244 2	N	-0-		-0-		
05		465 N	260	-0-	-205	-0-	39 1	221 2	N	-0-		-0-		
06		300 N	244	-0-	-56	-0-	73 1	171 2	N	-0-		-0-		
*07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	32 1	124 2	N	-0-		-0-		
08		248 N	135	-0-	-113	-0-	30 1	105 2	N	-0-		-0-		

WEISE, FRITZ		WELL #:		1	RRCID ->	208012	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	13998	PERF.13831	- 13850		
03		8463 X	7865	-0-	-598	-0-	1095 1	6770 2	N	-0-		-0-		
04		8550 X	7828	-0-	-722	-0-	852 1	6976 2	N	-0-		-0-		
05		8835 X	8156	-0-	-679	-0-	1218 1	6938 2	N	-0-		-0-		
06		8550 X	8503	-0-	-47	-0-	2532 1	5971 2	N	-0-		-0-		
07		8432 X	6840	-0-	-1592	-0-	1398 1	5442 2	N	-0-		-0-		
08		8153 X	7403	-0-	-750	-0-	1633 1	5770 2	N	-0-		-0-		

DEHNERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211534	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	15817	PERF.14206	- 14250		
03		217 N	148	-0-	-69	-0-	21 1	127 2	N	-0-		-0-		
04		210 N	184	-0-	-26	-0-	20 1	164 2	N	-0-		-0-		
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	32 1	184 2	N	-0-		-0-		
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	61 1	144 2	N	-0-		-0-		
*07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	49 1	192 2	N	-0-		-0-		
08		217 N	180	-0-	-37	-0-	40 1	140 2	N	-0-		-0-		

WEISE, FRITZ		WELL #:		2	RRCID ->	212577	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13830	- 14512		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		1	RRCID ->	219641	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	15600	PERF.13875	- 14621		
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-		

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932															
BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630															
M	O	ALLOW 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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622															

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294															

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062															

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416															

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-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038															

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250															

03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	2	N	-0-			-0-
04		90 N	59	-0-	-31	-0-	6	1	53	2	N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	N	-0-			-0-
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	34	1	81	2	N	-0-			-0-
*07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	2	N	-0-			-0-
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	20	1	69	2	N	-0-			-0-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
FLINT INTERESTS, LLC		//CONT.// 273932														
FRITZ WEISE GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233951		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412								
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
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-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 3		RRCID -> 235582		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334								
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-				N	-0-					-0-
04	5910	X	5801	-0-	-109	-0-	631	1	5170	2	N	-0-				-0-
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-				-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-				-0-
*07	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	1820	1	7084	2	N	-0-				-0-
*08	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	1909	1	6744	2	N	-0-				-0-

WEISE, FRITZ		WELL #: 9		RRCID -> 236999		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337								
03	9424	X	8737	-0-	-687	-0-	1216	1	7521	2	N	-0-				-0-
04	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	1013	1	8299	2	N	-0-				-0-
05	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	1437	1	8186	2	N	-0-				-0-
06	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	2812	1	6633	2	N	-0-				-0-
07	9548	X	5866	-0-	-3682	-0-	1199	1	4667	2	N	-0-				-0-
08	9610	X	8490	-0-	-1120	-0-	1873	1	6617	2	N	-0-				-0-

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 9		RRCID -> 237637		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 7		RRCID -> 241841		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 10		RRCID -> 242925		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800) 54021 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
 KRAMER #3 WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800

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

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 RIVER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710

03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	526	1	3209	2	N	-0-
04	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	493	1	3177	2	N	-0-
05	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	492	1	3161	2	N	-0-
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	498	1	2983	2	N	-0-
07	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	500	1	2988	2	N	-0-
*08	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	462	1	2325	2	N	-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54144 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621									
RIVER RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	206515	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4680 - 4978	
M	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
03	992 N	433	-0-	-559	-0-	61	1	372	2	N	-0-		70
04	480 N	394	-0-	-86	-0-	53	1	341	2	N	-0-		70
05	558 N	221	-0-	-337	-0-	30	1	191	2	N	-0-		70
06	420 N	197	-0-	-223	-0-	28	1	169	2	N	-0-		70
07	403 N	189	-0-	-214	-0-	27	1	162	2	N	-0-		70
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		70

RIVER RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	206520	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	5215	PERF.	4680 - 4684	
03	3596 X	3103	-0-	-493	-0-	437	1	2666	2	N	-0-		-0-
04	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	458	1	2950	2	N	-0-		-0-
05	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	470	1	3018	2	N	-0-		-0-
06	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	482	1	2888	2	N	-0-		-0-
07	3534 X	3382	-0-	-152	-0-	485	1	2897	2	N	-0-		-0-
08	3534 X	2767	-0-	-767	-0-	458	1	2309	2	N	-0-		-0-

LOLITA (MEGATANE)				54457 405	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
JOHNSON, ELMER		WELL #:		8	RRCID ->	060124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	5450 - 5490	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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	
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-

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	
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-

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE)		54458 328		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
FOUR WAY RANCH		WELL #:	12	RRCID ->	252944	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	8452	PERF.	8160 - 8178
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)		54458 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
ABBOTT, S. A.		WELL #:	5	RRCID ->	121497	COMPL. DATE	04/25/1987	TOTAL DEPTH	8804	PERF.	8416 - 8424
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FOUR WAY RANCH		WELL #:	22	RRCID ->	250487	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	8464 - 8548
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-

LOLITA, DEEP (7000 ZONE)		54458 697		ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
FOUR WAY RANCH		WELL #:	25	RRCID ->	254842	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	7309 - 7313
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LONG MOTT, EAST (7100)		54683 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
HAHN		WELL #:	3	RRCID ->	272632	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7000 - 7006
03	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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-

HYNES - SPILLER			WELL #: 4		RRCID -> 161262		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

LONKEN (7030)			54829 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC			950468									
D. ROSE ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 257479		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 7078			
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-			97
04	30 N	41	-0-	11	-0-	41	2	N	-0-			97
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-			97
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			97
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			97
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			97

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			
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			03/14/2018		- P/A 03/14/18							

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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	121 1		23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2018 - P/A 05/18/18

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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

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
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-

MAETZE (2100) 56638 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 DIRNETT, INC. 220847
 FUNK WELL #: 1 RRCID -> 221808 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2020 - 2024

M	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
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-

MAETZE (2600) 56638 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
 BERGER WELL #: 1 RRCID -> 099940 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2605 - 2610

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

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		
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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
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-

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

MAETZE (5580 YEGUA)		56638 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
DIRNETT, INC. GEO-GOLIAD		220847								
WELL #:		04		RRCID -> 197343		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5854 - 5862		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNETZ, 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

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
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-

MAGNOLIA BEACH (8700) 56710 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ATLAS OPERATING LLC 036587
CURTIS FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 250710 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -6479			N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			6

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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
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
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	19 1	351 2	N	68		215
						75 9					
*02	476 N	365	-0-	-111	-0-	17 1	329 2	N	17	189 1	43
						19 9					
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16 1	347 2	N	10		53
						11 9					
*04	420 N	339	-0-	-81	-0-	15 1	316 2	N	7		60
						8 9					
*05	465 N	345	-0-	-120	-0-	11 1	321 2	N	12		72
						13 9					
*06	360 N	314	-0-	-46	-0-	8 1	293 2	N	12		84
						13 9					
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	9 1	309 2	N	10		94
						11 9					
*08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	9 1	324 2	N	11		105
						12 9					

MALO DOMINGO (WILCOX 10300)		56979 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES		
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468									
NATHO UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	274135	COMPL. DATE	10/27/2016	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9686 - 10368
03	3394 R	3394	-0-	-0-	-0-	3282 2	112 9	N	102		231
04	2730 #	3349	-0-	619	-0-	3334 2	15 9	N	14	176 1	69
05	2635 #	2339	-0-	-296	-0-	2278 2	61 9	N	55		124
06	3270 #	2634	-0-	-636	-0-	2625 2	9 9	N	8		132
07	3472 #	1116	-0-	-2356	-0-	1085 2	31 9	N	28		160
08	3472 #	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-		160

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
03	3993 R	3993	-0-	-0-	-0-	164 1	3612 2	N	197	161 1	143
						217 9					
04	3911 R	3911	-0-	-0-	-0-	167 1	3556 2	N	171	189 1	125
						188 9					
*05	3925 R	3925	-0-	-0-	-0-	176 1	3543 2	N	187	178 1	134
						206 9					
*06	3870 #	3767	-0-	-103	-0-	163 1	3424 2	N	164	187 1	111
						180 9					
07	4030 #	3894	-0-	-136	-0-	171 1	3539 2	N	167		278
						184 9					
08	4030 #	3604	-0-	-426	-0-	173 1	3253 2	N	162	192 1	248
						178 9					

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
03	10475	10306	-0-	-169	-0-	440 1	9706 2	N	145	188 1	148
						160 9					
04	9510 #	9474	-0-	-36	-0-	418 1	8901 2	N	141	189 1	100
						155 9					
*05	9641 #	9556	-0-	-85	-0-	433 1	8993 2	N	118		218
						130 9					
*06	9810	9566	-0-	-244	-0-	429 1	9042 2	N	86	188 1	116
						95 9					
07	10137	9679	-0-	-458	-0-	440 1	9071 2	N	153	196 1	73
						168 9					
08	10137	9762	-0-	-375	-0-	438 1	9190 2	N	122		195
						134 9					

MALO DOMINGO (WILCOX 10800)		//CONT.//		56979	600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475												
TALK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	280868	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10680 - 10778				
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

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

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				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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				
03	14B	DENY	-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-			

WELDER, MINNIE EST		WELL #:		15	RRCID ->	221031	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4249 - 4264				
03	14B	DENY	-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-			

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				
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

MARCADO CREEK, E (2390)				57359	066	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
PONEXCO, INC.				670102												
MEYER, RAYMOND		WELL #:		1	RRCID ->	102831	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	4834	PERF.	2376 - 2378				
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2018 - P/A 04/03/18																

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
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
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2018 - P/A 03/26/18							
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
03	14B DENY	-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-
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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_____ 06/18/2018 - PLUGGED 06/18/18							
DUDERSTADT		WELL #:	1	RRCID ->	201295	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	3175 PERF. 2508 - 2510
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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_____ 06/11/2018 - P/A 06/11/18							
DUDERSTADT		WELL #:	2 A	RRCID ->	213134	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	3164 PERF. 2097 - 2100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
CORE E & P CORP.		178381							
MORRISON		WELL #:	6	RRCID ->	131840	COMPL. DATE	08/29/1989	TOTAL DEPTH	3261 PERF. 2678 - 2680
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2018 - P/A 07/30/18							

MARSHALL (FRIO II B)		//CONT.//		57719 124	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
REMORA OPERATING, LLC				701613										
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202724	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2646 - 2649			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2018 - PLUGGED 07/25/18														
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			
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-
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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2018 - P/A 06/14/2018														
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208										
RAMSEY		WELL #:		1	RRCID ->	191190	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9436 - 9448			
03	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2020	3	10	9	N	9			209
04	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1705	3	24	9	N	22			231
05	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2290	3	35	9	N	32			263
06	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			263
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			263
08	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			263
ETOCO, L.P.				255133										
HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	209545	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	11304	PERF.10310 - 10957			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6515	2	375	9	Y	341	354	1	192
04	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			Y	-0-			192
05	6107 X	6026	-0-	-81	-0-	6026	2			Y	-0-			192
06	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			Y	-0-			192
07	6107 X	5512	-0-	-595	-0-	5512	2			Y	-0-			192
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			192
WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172
HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2018 - P/A 03/01/18														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886														
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540														
03	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6411	2	163	9	N	148	183	1	120
04	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	5908	2	142	9	N	129	184	1	65
05	5921 X	5874	-0-	-47	-0-	5723	2	151	9	N	137			202
06	5730 X	5370	-0-	-360	-0-	5232	2	138	9	N	125	180	1	147
07	5921 X	5332	-0-	-589	-0-	5163	2	169	9	N	154			301
08	5921 X	4657	-0-	-1264	-0-	4552	2	105	9	N	95	182	1	214

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC					612414									
CUNNINGHAM			WELL #:		1	RRCID -> 197435		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 10985		PERF. 9955 - 9968		
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	BALANCE

03		124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2		N	-0-			51
04		150 N	54	-0-	-96	-0-	54	2		N	-0-			51
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			51
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			51
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			51
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

BETHKE			WELL #:		1	RRCID -> 249063		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10494 - 10514		
03		589 X	234	-0-	-355	-0-	190	2	44	9	N	40	183 1	9
04		570 X	85	-0-	-485	-0-	41	2	44	9	N	40		49
05		74 X	74	-0-	-0-	-0-	35	2	39	9	N	35		84
06		1890 X	42	-0-	-1848	-0-	25	2	17	9	N	15		99
07		930 X	39	-0-	-891	-0-	25	2	14	9	N	13		112
08		248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			112

BETHKE			WELL #:		2	RRCID -> 266666		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10576 - 10810		
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	N	2		39
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1		40
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1550	2	1	9	N	1		41
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	N	1		42
*07		828 N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	N	1		43
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			WELL #:		2	RRCID -> 222477		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10306 - 10312		
WELDER RANCH A														
03		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	814	1	1898	2	N	-0-		-0-
04		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	814	1	1410	2	N	-0-		-0-
05		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	814	1	1480	2	N	-0-		-0-
06		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	814	1	3912	2	N	-0-		-0-
07		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	814	1	1430	2	N	-0-		-0-
*08		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	814	1	2542	2	N	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC			WELL #:		1	RRCID -> 185702		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9858 - 10994		
ROBINSON-REAVES														
03		2604 N	2372	-0-	-232	-0-	322	1	1966	2	N	76	179 1	60
							84	9						
04		2520 N	2065	-0-	-455	-0-	305	1	1661	2	N	90		150
							99	9						
05		2604 N	2253	-0-	-351	-0-	242	1	1928	2	N	75	183 1	42
							83	9						
06		2310 N	2196	-0-	-114	-0-	270	1	1849	2	N	70		112
							77	9						
07		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	274	1	1799	2	N	77		189
							85	9						
08		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT		189

HOFFMAN RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 187607		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9892 - 11030		
03		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1559	2	35	9	N	32		108
04		1560 N	1486	-0-	-74	-0-	1450	2	36	9	N	33		141
05		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1486	2	31	9	N	28		169
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1547	2	36	9	N	33		202
07		1550 N	1384	-0-	-166	-0-	1378	2	6	9	N	5		207
08		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT		207

OIL AND GAS DIVISION

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC ROUDON		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
		WELL #: 1		RRCID -> 188866		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10080		- 10104			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	240	1	952	2	N	24	180	1		44
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	242	1	1014	2	N	23				67
05	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	144	1	1059	2	N	27				94
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	167	1	1030	2	N	23				117
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	208	1	1052	2	N	20				137
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT				137

DANFORTH		WELL #: 1		RRCID -> 188952		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 9910		- 10210			
03	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	147	1	896	2	N	2				52
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	154	1	837	2	N	8				60
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	110	1	882	2	N	6				66
06	1020 N	934	-0-	-86	-0-	118	1	809	2	N	6				72
07	1023 N	587	-0-	-436	-0-	77	1	506	2	N	4				76
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT				76

SEIFERT, EDWARD H. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 193281		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 9510		- 13186			
03	DLQ G-10	1260	-0-	1260	1710	1234	3	26	9	Y	24	34	1		51
04	DLQ G-10	1030	-0-	1030	2740	9	1	982	3	Y	35	15	1		71
05	DLQ G-10	850	-0-	850	3590	833	3	17	9	Y	15	22	1		64
06	DLQ G-10	944	-0-	944	4534	927	3	17	9	Y	15	11	1		68
07	1600 N	971	-0-	-629	3905	953	3	18	9	Y	16	13	1		71
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3905					Y	NO RPT				71

EDWARD H. SEIFERT, ET UX		WELL #: 2		RRCID -> 194166		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12314		PERF.11233		- 11656			
03	DLQ G-10	10820	-0-	10820	14517	10536	3	284	9	Y	258	290	1		23
04	DLQ G-10	10212	-0-	10212	24729	87	1	9689	3	Y	396	149	1		270
05	DLQ G-10	11753	-0-	11753	36482	11372	3	381	9	Y	346	300	1		316
06	DLQ G-10	13231	-0-	13231	49713	12906	3	325	9	Y	295	153	1		458
07	61693 X	11980	-0-	-49713	-0-	11764	3	216	9	Y	196	156	1		498
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				498

HOFF, GEORGIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 195043		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10351		- 10538			
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	190	1	1100	2	Y	58	31	1		29
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	224	1	1415	2	Y	46				75
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	173	1	1323	2	Y	17	42	1		50
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	189	1	1304	2	Y	18				68
07	1736 N	969	-0-	-767	-0-	101	1	860	2	Y	7	28	1		47
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				47

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
RAMSEY		WELL #: B 1		RRCID -> 195501		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WINDBERG, DALHART		WELL #: 1		RRCID -> 198681		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11765 - 11789		
03	2046 N	2041	-0-	-5	-0-	604	1	1408	3	Y	26	70
						29	9					
04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	735	1	1342	3	Y	29	33 1 66
						32	9					
05	2046 N	1983	-0-	-63	-0-	460	1	1495	3	Y	25	29 1 62
						28	9					
06	1980 N	1734	-0-	-246	-0-	502	1	1209	3	Y	21	83
						23	9					
07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	742	1	1450	3	Y	22	29 1 76
						24	9					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		76

WINDBERG, DALHART		WELL #: 2		RRCID -> 199096		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11238 - 11766		
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	92	1	213	3	Y	5	13
						6	9					
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	89	1	164	3	Y	6	4 1 15
						7	9					
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	24	1	78	3	Y	4	2 1 17
						4	9					
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	118	1	285	3	Y	4	21
						4	9					
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	337	1	659	3	Y	10	13 1 18
						11	9					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		18

WINDBERG, DALHART		WELL #: 3		RRCID -> 200642		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 13064		PERF.11151 - 11766		
03	9145 X	8054	-0-	-1091	-0-	2375	1	5541	3	N	125	319
						138	9					
04	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	3195	1	5836	3	N	200	142 1 377
						220	9					
05	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	2404	1	7804	3	N	179	152 1 404
						197	9					
06	8190 X	8111	-0-	-79	-0-	2337	1	5632	3	N	129	533
						142	9					
07	9548 X	9545	-0-	-3	-0-	3197	1	6245	3	N	94	125 1 502
						103	9					
08	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-				N	NO RPT		502

BAMMERT		WELL #: 3		RRCID -> 200768		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10506 - 10522		
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-	
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	-0-	
08	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT	-0-	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
GEORGIA HOFF, ET. AL.		WELL #: 2		RRCID -> 200771		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	159	1	411	2	N	1					55
						1	9									
04	570 N	502	-0-	-68	-0-	121	1	381	2	N	-0-					55
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	140	1	469	2	N	-0-					55
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	146	1	456	2	N	4					59
						4	9									
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	178	1	600	2	N	4	13	1			50
						4	9									
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					50

HAUSMANN, ET. AL.				WELL #: 1		RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11010 - 11026				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMERT				WELL #: 5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12444		PERF.10436 - 11777				
03	1457 N	814	-0-	-643	-0-	118	1	684	2	N	11	19	1			20
						12	9									
04	1170 N	581	-0-	-589	-0-	78	1	492	2	N	10					30
						11	9									
05	899 N	421	-0-	-478	-0-	48	1	367	2	N	5	12	1			23
						6	9									
06	780 N	428	-0-	-352	-0-	53	1	369	2	N	5					28
						6	9									
07	589 N	537	-0-	-52	-0-	56	1	474	2	N	6	16	1			18
						7	9									
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					18

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC SEIFFERT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
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

		WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004				TOTAL DEPTH 12250			PERF.11459 - 11684			
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	972	3	29	9	N	26	27	1			104
04	930 N	869	-0-	-61	-0-	7	1	799	3	N	57	12	1			149
						63	9									
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	728	3	42	9	N	38	19	1			168
06	960 N	857	-0-	-103	-0-	826	3	31	9	N	28	10	1			186
07	899 N	595	-0-	-304	-0-	584	3	11	9	N	10	8	1			188
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					188

BAMMERT		WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004				TOTAL DEPTH 11600			PERF.10350 - 11754			
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	15					15
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	17	9	4	1	N	2					17
						2	9									
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-	1	1			16
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					16
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					16
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					16

CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004				TOTAL DEPTH 11961			PERF.10621 - 11314			
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	37	1	97	2	N	-0-					126
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	39	1	124	2	N	-0-					126
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	47	1	159	2	N	2					128
						2	9									
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	44	1	138	2	N	8					136
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	9	9	55	1	N	5	4	1			137
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	6	9			N	NO RPT					137

CARMICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004				TOTAL DEPTH 12500			PERF.10307 - 11124			
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	654	1	1696	2	N	40					149
						44	9									
04	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	546	1	1719	2	N	26					175
						29	9									
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	521	1	1754	2	N	73	184	1			64
						80	9									
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	556	1	1730	2	N	37					101
						41	9									
07	2356 N	2169	-0-	-187	-0-	491	1	1652	2	N	24	35	1			90
08	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-	26	9			N	NO RPT					90

SEE		WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004				TOTAL DEPTH 13300			PERF.11044 - 11231			
03	930 N	298	-0-	-632	-0-	291	3	7	9	N	6	8	1			105
04	900 N	51	-0-	-849	-0-	50	3	1	9	N	1	1	1			105
05	620 N	448	-0-	-172	-0-	436	3	12	9	N	11	12	1			104
06	300 N	214	-0-	-86	-0-	208	3	6	9	N	5	2	1			107
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	91	3	3	9	N	3	1	1			109
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					109

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC EICHMAN GAS UNIT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
M	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
		WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11970		PERF.10385 - 11014	
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	293 1	759 2	N	47		112
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	255 1	802 2	N	59		171
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	244 1	820 2	N	33		204
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	259 1	805 2	N	20		224
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	261 1	879 2	N	24	176 1	72
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	26 9		N	NO RPT		72
DANFORTH-DYE		WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11156 - 11209	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EICHMANN-LANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212776		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10113 - 11020	
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	192 1	496 2	N	8		201
04	750 N	683	-0-	-67	-0-	163 1	512 2	N	7		208
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	164 1	551 2	N	28	178 1	58
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	183 1	569 2	N	26		84
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	155 1	521 2	N	37	11 1	110
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	41 9		N	NO RPT		110
CARMICHAEL		WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10245 - 10899	
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	133 1	343 2	N	11	170 1	42
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	143 1	450 2	N	2		44
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	131 1	441 2	N	2		46
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	130 1	403 2	N	5		51
07	620 N	577	-0-	-43	-0-	130 1	437 2	N	9	9 1	51
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	10 9		N	NO RPT		51
DANFORTH-DYE		WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424		PERF. 9832 - 11411	
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13 1	78 2	N	-0-		57
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	25 1	136 2	N	-0-		57
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	12 1	95 2	N	-0-		57
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13 1	86 2	N	-0-		57
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	13 1	85 2	N	-0-		57
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		57

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC BAMMERT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
		WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005				TOTAL DEPTH 12038			PERF.10414 - 11266		
03		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	148	1	861	2	N	80	24	1	136
							88	9							
04		1290 N	894	-0-	-396	-0-	120	1	759	2	N	14			150
							15	9							
05		992 N	983	-0-	-9	-0-	106	1	810	2	N	61	26	1	185
							67	9							
06		1050 N	949	-0-	-101	-0-	111	1	765	2	N	66			251
							73	9							
07		931 N	931	-0-	-0-	-0-	92	1	778	2	N	55	183	1	123
							61	9							
08		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			123

CARMICHAEL		WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005				TOTAL DEPTH 12020			PERF.10197 - 10418		
03		434 N	284	-0-	-150	-0-	79	1	203	2	N	2			169
							2	9							
04		360 N	256	-0-	-104	-0-	61	1	192	2	N	3			172
							3	9							
05		341 N	241	-0-	-100	-0-	55	1	184	2	N	2			174
							2	9							
06		270 N	226	-0-	-44	-0-	54	1	166	2	N	5			179
							6	9							
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	65	1	220	2	N	3	5	1	177
							3	9							
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			177

BAMMERT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005				TOTAL DEPTH 12033			PERF.10746 - 11340		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOFF		WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005				TOTAL DEPTH 12010			PERF.11271 - 11311		
03		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	428	1	2484	2	N	93	69	1	159
							102	9							
04		2520 X	2502	-0-	-18	-0-	331	1	2094	2	N	70			229
							77	9							
05		2604 X	2379	-0-	-225	-0-	265	1	2026	2	N	80	248	1	61
							88	9							
06		2910 X	2004	-0-	-906	-0-	247	1	1703	2	N	49			110
							54	9							
07		3007 X	1919	-0-	-1088	-0-	198	1	1682	2	N	35	55	1	90
							39	9							
08		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			90

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC ROBINSON-REAVES		//CONT.// //CONT.//	57719 374 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	2	RRCID ->	216437	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10374 - 12065	
03	563 N	563	-0-	-0-	79 1 2 9	482 2	N	2			153
04	690 N	585	-0-	-105	87 1 22 9	476 2	N	20			173
05	682 N	623	-0-	-59	68 1 13 9	542 2	N	12			185
06	546 N	546	-0-	-0-	69 1 6 9	471 2	N	5			190
07	620 N	579	-0-	-41	73 1 24 9	482 2	N	22	176 1		36
08	620 N	NO RPT	-0-	-620			N	NO RPT			36
ROBINSON-REAVES		WELL #:	4	RRCID ->	216446	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9830 - 11321	
03	3534 X	3295	-0-	-239	457 1 50 9	2788 2	N	45	172 1		72
04	3420 X	3152	-0-	-268	485 1 25 9	2642 2	N	23			95
05	3534 X	3312	-0-	-222	365 1 35 9	2912 2	N	32			127
06	3420 X	3212	-0-	-208	406 1 25 9	2781 2	N	23			150
07	3472 X	3330	-0-	-142	437 1 30 9	2863 2	N	27			177
08	3317 X	NO RPT	-0-	-3317			N	NO RPT			177
BETHKE		WELL #:	1	RRCID ->	216449	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	14263	PERF.11502 - 11561	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-			N	NO RPT			-0-
CARMICHAEL		WELL #:	6	RRCID ->	216717	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	12043	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
HAWKINS DEEP GU		WELL #:	2	RRCID ->	218321	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	12651	PERF.10152 - 12631	
03	746 N	746	-0-	-0-	323 1	423 2	N	-0-			28
04	324 N	324	-0-	-0-	105 1	219 2	N	-0-			28
05	593 N	593	-0-	-0-	20 1 9 9	564 2	N	8			36
06	720 N	300	-0-	-420	2 1 6 9	292 2	N	5			41
07	741 N	741	-0-	-0-	733 2	8 9	N	7			48
08	589 N	NO RPT	-0-	-589			N	NO RPT			48

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC EICHMAN - LANGE GAS UNIT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002				
03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	942	1	2441	2	N	92		185
04	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	101	9	2517	2	N	25		210
05	3596 X	3237	-0-	-359	-0-	799	1	2478	2	N	20	139 1	91
06	3480 X	3422	-0-	-58	-0-	28	9	2564	2	N	31		122
07	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	737	1	3073	2	N	36	65 1	93
08	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	22	9			N	NO RPT		93

BAMMERT A		WELL #: 1		RRCID -> 220205		COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182				
03	899 N	869	-0-	-30	-0-	824	1	626	2	N	2		57
04	960 N	820	-0-	-140	-0-	2	9	622	2	N	-0-		57
05	899 N	827	-0-	-72	-0-	198	1	637	2	N	-0-		57
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	190	1	723	2	N	6		63
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	232	1	727	2	N	5	15 1	53
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	7	9			N	NO RPT		53

ROUDON A		WELL #: 1		RRCID -> 220796		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964				
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	217	1	1463	2	N	32		144
04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	35	9	1678	2	N	8		152
05	3100 N	3317	-0-	217	217	402	1	2919	2	N	-0-		152
06	3000 N	3132	-0-	132	349	9	9	2689	2	N	7		159
07	3100 N	3462	-0-	362	711	8	9	2880	2	N	13		172
08	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	14	9			N	NO RPT		172

HOFF		WELL #: 7		RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792				
03	1550 N	1405	-0-	-145	-0-	198	1	1145	2	N	56	32 1	156
04	1650 N	1362	-0-	-288	-0-	62	9	1135	2	N	43		199
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	180	1	1202	2	N	116	213 1	102
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	47	9	1159	2	N	33		135
07	1395 N	1286	-0-	-109	-0-	157	1	1132	2	N	18	37 1	116
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	128	9			N	NO RPT		116

ODAM		WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/25/2016			TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC HALL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
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	
		WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006				TOTAL DEPTH 13756			PERF.12026 - 12072				
03		2232 N	1843	-0-	-389	-0-	172 1	1632 3		N	35					215	
04		1710 N	1664	-0-	-46	-0-	113 1	1510 3		N	37					252	
05		1860 N	1805	-0-	-55	-0-	1770 3	35 9		N	32					284	
06		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1796 3	53 9		N	48					332	
07		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1837 3	45 9		N	41	166	1			207	
08		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT					207	
		HOFF-CALHOUN		WELL #: 1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006				TOTAL DEPTH 11750			PERF.11326 - 11436		
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	11 1	67 2		N	14	2	1			67	
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	15 9	60 2		N	11					78	
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	12 9	65 2		N	6	2	1			82	
06		90 N	69	-0-	-21	-0-	8 1	59 2		N	1					83	
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	7 9	220 2		N	10	7	1			86	
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	26 1			N	NO RPT					86	
		FULLER		WELL #: 1		RRCID -> 223745		COMPL. DATE 05/27/2006				TOTAL DEPTH 16142			PERF. 9260 - 9288		
03		5425 X	4837	-0-	-588	-0-	11 9	47 9		N	43					199	
04		5100 X	4220	-0-	-880	-0-	15 9	3623 2		N	30	177	1			52	
05		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	33 9	4912 2		N	50					102	
06		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	593 1	35 9		N	32					134	
07		5363 X	4857	-0-	-506	-0-	55 9	4237 2		N	30					164	
08		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-	5436 2			N	NO RPT					164	
		ROBINSON-REAVES		WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005				TOTAL DEPTH 12496			PERF.10406 - 12434		
03		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	361 1	2201 2		N	27					142	
04		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	30 9	2174 2		N	18					160	
05		2480 N	2422	-0-	-58	-0-	400 1	2127 2		N	25					185	
06		2400 N	2259	-0-	-141	-0-	20 9	1942 2		N	30					215	
07		2480 N	2134	-0-	-346	-0-	267 1	1830 2		N	23	177	1			61	
08		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-	28 9			N	NO RPT					61	
		SEE		WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007				TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	38 3	1 9		N	1	1	1			52	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	30 9	3 9		N	-0-					52	
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	63 3	3 9		N	3	2	1			53	
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	1 9		N	-0-					53	
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	36 3			N	1					54	
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					54	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC HAWKINS A		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC HAWKINS A		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
		WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 12598			PERF.11038 - 11936		
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	20	1	27	2	N	-0-			27
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	12	1	24	2	N	-0-			27
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	2	N	-0-			27
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-			27
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			27
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			27

ROBINSON-REAVES		WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 11732			PERF.10378 - 11559		
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	80	1	486	2	N	37			177
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	41	9	91	1	N	44	175	1	46
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	48	9	64	1	N	17			63
06	600 N	548	-0-	-52	-0-	19	9	69	1	N	8			71
07	651 N	564	-0-	-87	-0-	9	9	71	1	N	27			98
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	30	9			N	NO RPT			98

FIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10650			PERF.10414 - 10434		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLEINSER		WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 12579			PERF. 9790 - 10418		
03	744 N	682	-0-	-62	-0-	663	3	19	9	N	17			99
04	480 N	327	-0-	-153	-0-	310	3	17	9	N	15			114
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	597	3	8	9	N	7			121
06	660 N	358	-0-	-302	-0-	350	3	8	9	N	7			128
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	469	3	20	9	N	18			146
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			146

HAWKINS DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 11322			PERF.10520 - 11150		
03	1705 N	752	-0-	-953	-0-	325	1	425	2	N	2			35
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	2	9	139	1	N	2			37
05	1302 N	351	-0-	-951	-0-	2	9	12	1	N	-0-			37
06	720 N	240	-0-	-480	-0-	2	1	236	2	N	2			39
07	434 N	306	-0-	-128	-0-	304	2	2	9	N	2			41
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			41

LOVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007			TOTAL DEPTH 13003			PERF.11822 - 12253		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247279		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004		
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
03	1333 N	960	-0-	-373	-0-	932 2	28 9	N	25	160
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-	160
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	828 2	2 9	N	2	162
06	930 N	846	-0-	-84	-0-	826 2	20 9	N	18	180
07	806 N	766	-0-	-40	-0-	753 2	13 9	N	12	192
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	192

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336						CNTY: GOLIAD		
DE LA GARZA GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 226885		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047		
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1626 2	24 9	N	22	30
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1669 2	160 9	N	145	10
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1900 2	66 9	N	60	70
06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1907 2	34 9	N	31	101
07	1891 N	1571	-0-	-320	-0-	1541 2	30 9	N	27	128
08	1953 N	1889	-0-	-64	-0-	1850 2	39 9	N	35	163

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)		57721 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 106939		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)		57721 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
CARMICHAEL		WELL #: A 2		RRCID -> 134979		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523)		57721 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 126215		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

M		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

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		
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-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350)		57732 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
HAWKINS SHALLOW G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 200546		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 2317 - 2325		
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 NO RPT	-0-	-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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

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		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #: 35		RRCID -> 228252		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5870 - 5878		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC		617018		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
OCONNOR, L. W.		222226										
O'CONNOR, L. W.		WELL #:	4	RRCID ->	002990	COMPL. DATE	01/29/1954	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	4925 - 4935	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

O'CONNOR, LAWRENCE W.		617018		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
O'CONNOR, LAWRENCE W.		222226										
O'CONNOR, LAWRENCE W.		WELL #:	5	RRCID ->	263094	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	4931 - 4948	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC		617018		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
O'CONNOR, MARY ELLEN		222226										
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #:	B 8	RRCID ->	158450	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	6057	PERF.	5562 - 5570	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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
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
03	1736 N	2	-0-	-1734	-0-	2 1		N	-0-		-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2018 - P/A 08/20/2018											

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC		617018		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
O'CONNOR, L. W.		WELL #:	2	RRCID ->	156615	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	4532 - 4536
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-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-

O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #:	44D	RRCID ->	175309	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	4938 - 4944
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

MARY ELLEN OCONNOR (4175)		57911 974		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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

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			
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-

HYNES, JAMES AGNES		WELL #: 2		RRCID -> 128350		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 5909		PERF. 2410 - 2510			
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-

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			
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-

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			
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-

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	AMT CODE	BALANCE

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

STATE TRACT 150-1		WELL #: 1ST		RRCID -> 252274		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 9710 - 9722			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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

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

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

STATE TRACT 629-L SW/4		WELL #: 4		RRCID -> 106159		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 5487		PERF. 4873 - 4921			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
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

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

03	2449 X	2375	-0-	-74	-0-	1056	1	1249	2	N	64	82	1	3
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	1170	1	1209	2	N	84	82	1	5
05	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	1174	1	1250	2	N	112	84	1	33
06	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	1222	1	1147	2	N	59	81	1	11
07	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	1335	1	1246	2	N	71	80	1	2
08	2542 X	2021	-0-	-521	-0-	1088	1	846	2	N	79	81	1	-0-

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990

*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11497 01/31/2017

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CALHOUN					
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391															
MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664										COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10900 - 11696
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	10168 X	10089	-0-	-79	-0-	4554	1	5385	2	N	136	142	1		-0-
						150	9								
04	10590 X	8806	-0-	-1784	-0-	4232	1	4375	2	N	181	175	1		6
						199	9								
05	10943 X	9125	-0-	-1818	-0-	4292	1	4570	2	N	239	174	1		71
						263	9								
06	10590 X	7924	-0-	-2666	-0-	4016	1	3770	2	N	125	174	1		22
						138	9								
07	10850 X	8362	-0-	-2488	-0-	4235	1	3952	2	N	159	181	1		-0-
						175	9								
08	10075 X	8206	-0-	-1869	-0-	4510	1	3506	2	N	173	173	1		-0-
						190	9								

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628										COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11446 - 12054

03	310 N	306	-0-	-4	-0-	132	1	156	2	N	16	39	1		19
						18	9								
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	146	1	151	2	N	21	20	1		20
						23	9								
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	147	1	156	2	N	28	21	1		27
						31	9								
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	152	1	143	2	N	15	20	1		22
						17	9								
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	167	1	156	2	N	18	20	1		20
						20	9								
*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	201	1	156	2	N	20	20	1		20
						22	9								

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742										COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15226	PERF.	10326 - 10538

03	682 N	574	-0-	-108	-0-	545	2	29	9	N	26				127
04	630 N	543	-0-	-87	-0-	515	2	28	9	N	25				152
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	501	2	44	9	N	40	164	1		28
06	570 N	499	-0-	-71	-0-	471	2	28	9	N	25				53
07	558 N	501	-0-	-57	-0-	472	2	29	9	N	26				79
08	558 N	489	-0-	-69	-0-	460	2	29	9	N	26				105

REMORA OPERATING, LLC 701613															
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772										COMPL. DATE	02/15/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10210 - 10847

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	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

03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	50	1	83	2	Y	-0-				72
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	46	1	81	2	Y	-0-				72
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	40	1	74	2	Y	-0-				72
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	89	1	160	2	Y	-0-				72
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	46	1	79	2	Y	-0-				72
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				72

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN																			
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613																			
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	-0-	1744	1	2867	2	N	96	181	1				71
								106	9										
04		4860 X	4001	-0-	-859	-0-	-0-	1410	1	2495	2	N	87						158
								96	9										
05		5022 X	4599	-0-	-423	-0-	-0-	1554	1	2905	2	N	127	180	1				105
								140	9										
06		4860 X	4240	-0-	-620	-0-	-0-	1480	1	2655	2	N	95						200
								105	9										
07		4898 X	4156	-0-	-742	-0-	-0-	1487	1	2580	2	N	81	182	1				99
								89	9										
08		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	-0-						N	NO RPT					99

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944																			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476																			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662																			
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	71	2	N	17						107
								19	9										
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	91	2	N	20						127
								22	9										
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	151	2	N	23						150
								25	9										
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	155	2	N	13						163
								14	9										
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	176	2	N	15						178
								17	9										
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT					178

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404																			
03		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	679	1	1117	2	N	2						144
								2	9										
04		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	625	1	1107	2	N	2						146
								2	9										
05		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	670	1	1253	2	N	-0-						146
06		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	689	1	1236	2	N	2						148
								2	9										
07		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	723	1	1253	2	N	2						150
								2	9										
08		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-						N	NO RPT					150

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

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
03	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	1755 1 128 9	2883 2	N	116	181 1	98
04	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	1581 1 131 9	2797 2	N	119		217
05	4774 X	4298	-0-	-476	-0-	1464 1 99 9	2735 2	N	90	179 1	128
06	4620 X	4277	-0-	-343	-0-	1489 1 116 9	2672 2	N	105		233
07	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	1749 1 123 9	3034 2	N	112	179 1	166
08	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT		166

WAGNER OIL COMPANY 891175
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2017

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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.	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

03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	88 1 90 9	739 2	Y	82		218
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	83 1 116 9	684 2	Y	105	158 1	165
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	99 1 96 9	802 2	Y	87		252
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	108 1 83 9	931 2	Y	75	174 1	153
07	899 N	895	-0-	-4	-0-	85 1 108 9	702 2	Y	98	171 1	80
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		80

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 1		RRCID -> 106827		COMPL. DATE 04/24/1983		TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	20 1	711 2	N	44			124
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	48 9	46 1	N	41	66 1		99
*05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	45 9	24 1	N	49	72 1		76
*06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	54 9	90 1	N	41			117
07	868 N	848	-0-	-20	-0-	45 9	231 1	N	34	75 1		76
08	899 N	896	-0-	-3	-0-	37 9	292 1	N	23			99
						25 9						

TRAYLOR, M.B. EST.		WELL #: 2		RRCID -> 127387		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, M.B. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 154264		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427				
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	52 1	1815 2	N	63	129 1		86
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	69 9	100 1	N	100	113 1		73
*05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	110 9	47 1	N	90	91 1		72
*06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	99 9	195 1	N	63			135
*07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	69 9	665 1	N	57	103 1		89
*08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	63 9	610 1	N	40			129
						44 9						

TRAYLOR, MAUDE B		WELL #: 3		RRCID -> 230380		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9700 - 10608				
03	2728 X	180	-0-	-2548	-0-	4 1	124 2	N	47			107
04	2550 X	125	-0-	-2425	-0-	52 9	7 1	N	11	81 1		37
*05	1829 X	88	-0-	-1741	-0-	12 9	2 1	N	9			46
*06	780 X	30	-0-	-750	-0-	10 9	5 1	N	1			47
07	124 N	68	-0-	-56	-0-	1 9	11 1	N	28			75
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	31 9	179 1	N	31			106
						34 9						

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	1891 X	201	-0-	-1690	-0-	4	1	141	2	N	51	85
						56	9					
04	1830 X	203	-0-	-1627	-0-	9	1	150	2	N	40	49
						44	9					
*05	217 N	192	-0-	-25	-0-	29	1	130	2	N	30	79
						33	9					
*06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	88	1	657	2	N	9	88
						10	9					
*07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	88	1	1075	2	N	27	43
						30	9					
*08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	84	1	1208	2	N	9	52
						10	9					

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9832 - 10096												
03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	112	1	3875	2	N	176	170
						194	9					
04	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	200	1	3200	2	N	156	106
						172	9					
*05	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	109	1	3342	2	N	156	82
						172	9					
*06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	445	1	2778	2	N	153	57
						168	9					
*07	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	1191	1	2173	2	N	152	103
						167	9					
*08	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	1185	1	2045	2	N	150	75
						165	9					

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												
03	8897 #	7862	-0-	-1035	-0-	814	1	7028	2	N	18	225
						20	9					
04	8610 #	6601	-0-	-2009	-0-	760	1	5824	2	N	15	240
						17	9					
05	8618 #	6783	-0-	-1835	-0-	736	1	6030	2	N	15	80
						17	9					
06	7816 R	7816	-0-	-0-	-0-	763	1	7029	2	N	22	102
						24	9					
*07	8084 R	8084	-0-	-0-	-0-	817	1	7267	2	N	-0-	102
08	7874 #	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT	102

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												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	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		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

WAGNER OIL COMPANY		891175								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 30		RRCID -> 181999		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	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		
03	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
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

MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND)			58429 830	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
WAGNER OIL COMPANY			891175									
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 26	RRCID -> 283378	COMPL. DATE 02/13/2017	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 8318	- 8327				
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		5797	-0-	-0-	-5797	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

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				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

TRAYLOR, W. L. "D"			WELL #: 8	RRCID -> 231336	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8235	- 8244				
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-

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					
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	3398		N	80	91	1	-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	3398		N	97	95	1	2
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	3398		N	88	86	1	4
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	3398		N	48			52
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	3398		N	44			96
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	3398		N	50	93	1	53

TRAYLOR, MAUDE			WELL #: 14	RRCID -> 210541	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 8902	PERF. 8562	- 8683				
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)		58432 473		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	10	RRCID ->	133415	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8724 - 8740
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
03	1240 N	1061	-0-	-179	-0-	458 1	541 2	Y	56 66 1	6
						62 9				
04	1020 N	993	-0-	-27	-0-	452 1	467 2	Y	67 66 1	7
						74 9				
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	587 1	625 2	Y	61 60 1	8
						67 9				
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	610 1	573 2	Y	34	42
						37 9				
07	1023 N	934	-0-	-89	-0-	463 1	432 2	Y	35	77
						39 9				
08	DLQ G-10	752	-0-	752	752	401 1	312 2	Y	35 65 1	47
						39 9				

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)		58432 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	1	RRCID ->	129631	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	11322	PERF. 9044 - 9063
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	12	RRCID ->	200557	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8960 - 8976
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)		58432 602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #:	B 6	RRCID ->	168333	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	14995	PERF.11695 - 11718
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (78-A)		58432 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
TRAYLOR, MAUDE B. 'B'		WELL #:	1	RRCID ->	159322	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	14579	PERF.10064 - 10086
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32 41 1	23
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42 41 1	24
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56 42 1	38
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29 41 1	26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35 40 1	21
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	39 41 1	19

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

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			19	23 1	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			23	23 1	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			21	21 1	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			12		13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			12		25
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			12	22 1	15

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

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1		58449 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON		
		452996								
		WELL #:	1406	RRCID ->	159444	COMPL. DATE	11/04/2015	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5168 - 5210
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3193 #	35	-0-	-3158	-0-	35	1			-0-
04	2160 #	181	-0-	-1979	-0-	181	1			-0-
05	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	1478	1			-0-
06	2001 R	2001	-0-	-0-	-0-	2001	1			-0-
07	6170	5658	-0-	-512	-0-	5658	1			-0-
*08	2550 R	2550	-0-	-0-	-0-	2550	1			-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	AMT CODE	BALANCE

MAURBRO (DINGER SAND)		58449 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #:		26		RRCID -> 261788		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6322 - 6328	
MIKE STAUSS													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MAURBRO (MARGINULINA 5100)		58449 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #:		1		RRCID -> 138303		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5182 - 5190	
BONNOT, LOUISE													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2018 - P/A 04/12/18											

MAURBRO (PRITCHETT)		58449 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #:		24		RRCID -> 256612		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590	
STRAUSS													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURBRO (5530)		58449 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #:		11		RRCID -> 229707		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568	
ALBERTA GAYLE													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAURITZ (5700)		58469 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
FREDCO		284921		WELL #:		1		RRCID -> 074620		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A	
MAURITZ, H. & TRUST													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAXINE, EAST (MACKHANK)		58526 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #:		5-C		RRCID -> 097328		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224	
DUTY GAS UNIT													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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						
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-				84
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-				84
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2		Y	-0-				84
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2		Y	-0-				84
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2		Y	-0-				84
08	DLQ G-10	133	-0-	133	133	133	2		Y	-0-				84

LINDHOLM		58526 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
		093620												
		WELL #: 1		RRCID -> 071091		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181						
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-				48
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-				48
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-				48
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-				48
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-				48
08	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	2		Y	-0-				48

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
DUTY GAS UNIT		5-T		RRCID -> 173834		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-

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						
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	407	1	1780	2	N	4			118
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	359	1	2065	2	N	5	1	8	122
05	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	374	1	2403	2	N	18			140
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	323	1	1822	2	N	76	196	1	20
07	2511 N	360	-0-	-2151	-0-	116	1	233	2	N	10			30
08	2511 N	1046	-0-	-1465	-0-	269	1	777	2	N	-0-			30

MAXINE, EAST (MATULA)		//CONT.//		58526 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
G FORCE ENERGY, LLC				292169								
HERRING RANCH 67		WELL #:		2	RRCID ->	235608	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10084 - 10106
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
03	4619 X	959	-0-	-3660	-0-	959 2		N	-0-			32
04	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1647 2	2 9	N	2			34
05	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1861 2	11 9	N	10			44
*06	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			44
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
08	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			44

MAXINE, EAST (9100)				58526 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
DUTY GAS UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	115714	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8766 - 9198
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

GOUGER OIL COMPANY, LLC				318985		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
SULLIVAN UNIT				10	RRCID ->	149025	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9184 - 9196
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
03	4960 X	422	-0-	-4538	-0-	13 1	407 2	Y	2	46 1		64
04	600 X	152	-0-	-448	-0-	2 9	4 1	Y	2			66
05	620 X	192	-0-	-428	-0-	2 9	5 1	Y	12			78
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-	13 9		Y	9			87
*07	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	68 1	2215 2	Y	10			97
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 9		Y	NO RPT			97

SULLIVAN UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	221029	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9039 - 9048
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	
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	47 1	1529 2	Y	104	19 1		177	
04	1860 N	1703	-0-	-157	-0-	114 9	47 1	Y	125	22 1		280	
05	2108 N	1523	-0-	-585	-0-	138 9	42 1	Y	100	208 1		172	
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	110 9	48 1	Y	236	142 1		266	
*07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	260 9	53 1	Y	306	427 1		145	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	337 9		Y	NO RPT			145	

SULLIVAN UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	250834	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9009 - 9032
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	
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	10 1	323 2	Y	50	50 1		-0-	
04	570 N	390	-0-	-180	-0-	55 9	10 1	Y	50	50 1		-0-	
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	138 9	16 1	Y	50	50 1		-0-	
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	55 9	12 1	Y	100	100 1		-0-	
*07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	110 9	38 1	Y	100	100 1		-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	110 9		Y	NO RPT			-0-	

MAXINE, EAST (8700)		58526 854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
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				
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

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-

PAWLIK-GODFREY GU		WELL #: 1		RRCID -> 151516		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 8720 - 8731				
03	403 N	311	-0-	-92	-0-	58	1	253	2	N	-0-			28
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	76	1	436	2	N	1	1 8		28
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	91	1	582	2	N	2			30
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	127	1	715	2	N	1			31
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	214	1	429	2	N	1			32
*08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	196	1	565	2	N	3			35
						3	9							

G FORCE ENERGY, LLC		292169												
HERRING RANCH 67-1		WELL #: 1		RRCID -> 102317		COMPL. DATE 08/04/1982		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8704 - 8707				
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	652	2	2	9	N	2			48
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			48
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	959	2	8	9	N	7			55
*06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			55
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

MATULA, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 137952		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 8670 - 8680				
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	592	2	8	9	N	7			52
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	N	3			55
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1098	2	2	9	N	2			57
*06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			57
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

HERRING RANCH 67		WELL #: 2		RRCID -> 156866		COMPL. DATE 01/13/1996		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 8656 - 8678				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

MAXINE, EAST (8700)		//CONT.//		58526 854	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
GOUGER OIL COMPANY, LLC				318985								
SULLIVAN UNIT		WELL #:		13T	RRCID ->	138099	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8698 - 8710
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	2173	2	Y	2 110 1	-0-
04	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	1553	2	Y	2	2
05	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	82 12	1 9	2642	2	Y	11	13
06	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	73 9	1 9	2366	2	Y	8	21
*07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	9	30
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	30
SULLIVAN, JAMES D.		WELL #:		9	RRCID ->	146943	COMPL. DATE	08/03/1993	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8712 - 8724
03	5611 X	5088	-0-	-523	-0-	150 83	1 9	4855	2	Y	75 75 1	-0-
04	6630 X	5932	-0-	-698	-0-	175 83	1 9	5674	2	Y	75 75 1	-0-
05	6851 X	4825	-0-	-2026	-0-	142 83	1 9	4600	2	Y	75 75 1	-0-
06	6630 X	5603	-0-	-1027	-0-	165 83	1 9	5355	2	Y	75 75 1	-0-
07	6138 X	5470	-0-	-668	-0-	16 110	1 9	5344	2	Y	100 100 1	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
SULLIVAN UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	149739	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	10485	PERF.	8770 - 8782
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	51 55	1 9	1638	2	Y	50 50 1	-0-
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	50 55	1 9	1626	2	Y	50 50 1	-0-
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	48 55	1 9	1555	2	Y	50 50 1	-0-
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	58 83	1 9	1882	2	Y	75 75 1	-0-
*07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	55 110	1 9	1791	2	Y	100 100 1	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
MAXINE, EAST (8400)		58526 857		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860										
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183193	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8250 - 8264
03	2170 X	1693	-0-	-477	-0-	94 30	1 9	1569	2	N	27	215
04	1710 X	1656	-0-	-54	-0-	77 39	1 9	1540	2	N	35	250
05	1891 N	1707	-0-	-184	-0-	89 53	1 9	1565	2	N	48 186 1	112
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	96 53	1 9	1905	2	N	48	160
07	1705 N	512	-0-	-1193	-0-	52 19	1 9	441	2	N	17	177
*08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	117 22	1 9	1878	2	N	20	197

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (8400)		//CONT.//		58526 857	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		057860									
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4929 X	4128	-0-	-801	-0-	225 1	3873 2	N		27			162
						30 9							
04	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	152 1	3800 2	N		18			180
						20 9							
05	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	102 1	4314 2	N		22			202
						24 9							
06	4200 X	4058	-0-	-142	-0-	192 1	3846 2	N		18			220
						20 9							
07	4340 X	1381	-0-	-2959	-0-	111 1	1262 2	N		7			227
						8 9							
08	4433 X	1404	-0-	-3029	-0-	145 1	1242 2	N		15			242
						17 9							

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6704	
DUTY, H.O. GAS UNIT		WELL #:		2		03/13/1999		9000		6689 -		6704	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8350	
ERICSON CLARK		WELL #:		1Y		02/28/2010		8503		8290 -		8350	
03	14B2 EXT	5647	-0-	5647	12572	5519 2	128 9	N	116	179 1			123
04	14B2 EXT	5383	-0-	5383	-0-	5247 2	136 9	N	124				247
05	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5217 2	113 9	N	103	184 1			166
06	7410 X	5371	-0-	-2039	-0-	5258 2	113 9	N	103				269
07	7657 X	5029	-0-	-2628	-0-	4923 2	106 9	N	96	177 1			188
08	5642 X	4766	-0-	-876	-0-	4676 2	90 9	N	82	176 1			94

MAXINE, EAST (9500)		58526 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9543	
DUTY GAS UNIT		WELL #:		3-L		09/22/1994		10000		9500 -		9543	
03	713 N	536	-0-	-177	-0-	50 1	476 3	Y	9				37
						10 9							
04	870 N	869	-0-	-1	-0-	83 1	767 3	Y	17	32 1	1 8		21
						19 9							
05	651 N	277	-0-	-374	-0-	31 1	244 3	Y	2				23
						2 9							
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	97 1	1036 3	Y	9				32
						10 9							
*07	899 N	554	-0-	-345	-0-	43 1	509 3	Y	2	27 1			7
						2 9							
*08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	65 1	647 3	Y	4				11
						4 9							

MAXINE, EAST (9700)		58526 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
G FORCE ENERGY, LLC		292169		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9644	
HERRING RANCH 67		WELL #:		2		06/12/2000		10325		9632 -		9644	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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-

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1519 N	1131	-0-	-388	-0-	190	1	922	2	N	17	181 1	70
04	1470 N	730	-0-	-740	-0-	180	1	528	2	N	20		90
05	1209 N	585	-0-	-624	-0-	160	1	408	2	N	15		105
06	1080 N	735	-0-	-345	-0-	140	1	586	2	N	8		113
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	170	1	600	2	N	7		120
*08	589 N	385	-0-	-204	-0-	80	1	291	2	N	13		133

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

03	4103	4020	-0-	-83	-0-	373	1	3575	3	Y	65		159
04	4314	4062	-0-	-252	-0-	391	1	3612	3	Y	54	139 1	74
05	3937	3889	-0-	-48	-0-	438	1	3392	3	Y	54		128
*06	4070	4070	-0-	-0-	-0-	361	1	3672	3	Y	34		162
*07	3937	4303	-0-	366	366	444	1	3800	3	Y	54	138 1	78
08	4030	4385	-0-	355	721	427	1	3923	3	Y	32		110

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		240
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		240
05	14B DENY	-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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

MAYO (3575)		58693 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
HANNA, ROSS		WELL #: 5		RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

ROCA PRODUCTION, INC.		722193		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
SEA BISCUIT		WELL #: 1		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584				
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
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

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

PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
RATLIFF, GENE -C-		WELL #: 4		RRCID -> 063894		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401				
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	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				
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	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-

OIL AND GAS DIVISION

MAYO (5655)		58693 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
JONES & ALLEN GLASER		440766		WELL #: 1		RRCID -> 120181		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 3490 - 3500	
M	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		RRCID -> 158292		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 5570 - 5574			
RATLIFF		WELL #: 2		RRCID -> 158292		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 5570 - 5574			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		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-

MAYO (5930)		58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC WOODS		681327		WELL #: 1		RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5897 - 5899	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		58932 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
ATASCA RESOURCES, INC. BOWMAN		035643		WELL #: 1		RRCID -> 199915		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 16446		PERF.14386 - 14896	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

FLINT INTERESTS, LLC		273932		RRCID -> 192557		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 16122		PERF.14775 - 15494			
SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 192557		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 16122		PERF.14775 - 15494			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT		WELL #: 3		RRCID -> 207420		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.14980 - 15294			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
OMEGA ENERGY, LLC				622657						
CORGEY		WELL #:		1	RRCID ->	207247	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824	
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
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552						
HILBRICH		WELL #:		2	RRCID ->	191553	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
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

HARING		WELL #:		1	RRCID ->	192592	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILBRICH		WELL #:		3	RRCID ->	192597	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
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

HILBRICH		WELL #:		4	RRCID ->	194654	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		598
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

MCCASKILL (REKLAW 2ND)				58932 106	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085						
HILBRICH-SELLERS		WELL #:		3 U	RRCID ->	075358	COMPL. DATE	01/17/1978	TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		196
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

MCCASKILL (WILCOX L-3) FLINT INTERESTS, LLC SCOTT			58932 133 273932		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: KARNES			
			WELL #:	3	RRCID ->	283155	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9510 -	9556
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
03		4464	3667	-0-	-797	120	75 1 29 9	3563 2	N	26	36 1	6 8	12
04		4320	5252	-0-	932	1052	75 1 67 9	5110 2	N	61	23 1	15 8	35
05		4592	3661	-0-	-931 B	121	75 1 50 9	3536 2	N	45	61 1	15 8	4
06		3660	3413	-0-	-247 B	-126	75 1 37 9	3301 2	N	34	5 8		33
*07		0 N	3489	-0-	3489 B	3363	410 1 10 9	3069 2	N	9	17 1		25
08		2273	3343	-0-	1070 B	4433	195 1 10 9	3138 2	N	9	15 1	4 8	15
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			4433										

SCOTT			WELL #:		2	RRCID ->	283159	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	17507	PERF.	9272 -	9517
03		8354 R	8354	-0-	-0-	-0-	75 1 350 9	7929 2	N	318	326 1		181	
04		7590 #	5450	-0-	-2140	-0-	75 1 264 9	5111 2	N	240	167 1		254	
05		7200 N	7200	-0-	-0- B	-0-	75 1 272 9	6853 2	N	247	467 1		34	
06		8070 N	6524	-0-	-1546 B	-0-	75 1 235 9	6214 2	N	214			248	
07		0 N	6470	-0-	6470 B	6470	411 1 201 9	5858 2	N	183	167 1	7 8	257	
08		6976 N	5841	-0-	-1135 B	5335	195 1 30 9	5616 2	N	27	163 1	21 8	100	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			5335											

TIDEWATER MINERALS CORPORATION HILBRICH			859552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
			WELL #:	1	RRCID ->	181499	COMPL. DATE	10/28/2000	TOTAL DEPTH	15234	PERF.	9346 -	9420
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14227				N	NO RPT			284
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14227				N	NO RPT			284
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14227				N	NO RPT			284
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14227				N	NO RPT			284
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			14227										

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP HILBRICH-SELLER			58932 904 531085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
			WELL #:	3 L	RRCID ->	092726	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	7490 -	7496
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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					
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	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					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MCFADDIN "A"		WELL #: 18		RRCID -> 163822		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 1498 - 1502					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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								
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
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-

CLAY PASTURE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108								
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-

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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCFADDIN		WELL #: 122		RRCID -> 155290		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #: C 2		RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567				
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

MCFADDIN		WELL #: 974		RRCID -> 269673		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572				
03		186 N	162	-0-	-24	-0-	31 1	48 2	N	-0-		-0-
							83 5					
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	30 1	50 2	N	-0-		-0-
							72 5					
05		155 N	121	-0-	-34	-0-	30 1	12 2	N	-0-		-0-
							79 5					
06		150 N	104	-0-	-46	-0-	25 1	5 2	N	-0-		-0-
							74 5					
07		155 N	87	-0-	-68	-0-	17 1	15 2	N	-0-		-0-
							55 5					
08		124 N	92	-0-	-32	-0-	17 1	8 2	N	-0-		-0-
							67 5					

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA								
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
OCONNOR				WELL #: 57	RRCID -> 100918	COMPL. DATE 07/22/1982	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 2545	-	2551					
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
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035			CNTY: VICTORIA								
MCFADDIN "A"				WELL #: 43	RRCID -> 254988	COMPL. DATE 12/23/2009	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2590	-	2593					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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					
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

MCFADDIN				WELL #: 157	RRCID -> 280303	COMPL. DATE 05/14/2014	TOTAL DEPTH 5879	PERF. 2624	-	2630
03		124 N	96	-0-	-28	-0-	18 1	28 2	N	-0-
							50 5			
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	18 1	30 2	N	-0-
							43 5			
05		93 N	72	-0-	-21	-0-	18 1	7 2	N	-0-
							47 5			
06		90 N	63	-0-	-27	-0-	15 1	4 2	N	-0-
							44 5			
07		93 N	54	-0-	-39	-0-	11 1	9 2	N	-0-
							34 5			
08		62 N	45	-0-	-17	-0-	9 1	3 2	N	-0-
							33 5			

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					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2018 - PLUGGED 08/10/18												

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

MCFADDIN		WELL #: 129		RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #: 146		RRCID -> 168089		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #: 153		RRCID -> 174700		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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		355 N	355	-0-	-0-	-0-	67 1	109 2	N	-0-		-0-
							179 5					
04		330 N	287	-0-	-43	-0-	57 1	94 2	N	-0-		-0-
							136 5					
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	75 1	31 2	N	-0-		-0-
							197 5					
06		330 N	278	-0-	-52	-0-	67 1	15 2	N	-0-		-0-
							196 5					
07		310 N	264	-0-	-46	-0-	53 1	44 2	N	-0-		-0-
							167 5					
08		310 N	197	-0-	-113	-0-	37 1	18 2	N	-0-		-0-
							142 5					

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

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN		WELL #: 4		RRCID -> 234401		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 5654		PERF. 3190 - 4080	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FAGAN		WELL #: 32		RRCID -> 251945		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 4129		PERF. 4010 - 4040	
03	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-

FAGAN		WELL #: 33		RRCID -> 256502		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 4110		PERF. N/A	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MCFADDIN (3200)		//CONT.//		59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391								
MCFADDIN		WELL #:		185	RRCID ->	280304	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	3149 - 3158
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
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-
MCFADDIN (3300)		//CONT.//		59371 493	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391								
MCFADDIN		WELL #:		515	RRCID ->	151041	COMPL. DATE	09/12/1993	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	3382 - 3406
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT		-0-
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-
MARBERRY B		WELL #:		5	RRCID ->	283400	COMPL. DATE	12/17/2016	TOTAL DEPTH	5408	PERF.	3990 - 4050
03	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-
MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391								
MCFADDIN		WELL #:		158	RRCID ->	116177	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	3378 - 3388
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
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-

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					
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-
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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCFADDIN		WELL #: 117		RRCID -> 144051		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 4459		PERF. 3680 - 3790					
03	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-
MCFADDIN		WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3587 - 3593					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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					
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-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (3600)		//CONT.//		59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391									
MCFADDIN		WELL #:		182	RRCID ->	247617	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	3812	PERF.	3591 -	3596
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #:		199D	RRCID ->	282838	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3690 -	3990
03	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-

MCFADDIN		WELL #:		K 68	RRCID ->	282907	COMPL. DATE	07/26/2017	TOTAL DEPTH	4499	PERF.	3630 -	3750
03	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-

MCFADDIN		WELL #:		971	RRCID ->	283628	COMPL. DATE	07/24/2017	TOTAL DEPTH	4505	PERF.	3630 -	3750
03	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-

MARBERRY		WELL #:		25	RRCID ->	284450	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL DEPTH	5568	PERF.	3746 -	3822
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-

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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
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-

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					
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN		WELL #: 55		RRCID -> 153659		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 4094 - 4127	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	#	-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	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MCFADDIN (5250)		59371 718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
OCONNOR		WELL #: 61		RRCID -> 119997		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259								
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
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-

MCFADDIN (5300)		59371 731		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274194		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCFADDIN (5400 UPPER)		59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150								
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5500)		59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
MCFADDIN		WELL #: 1062		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MCFADDIN (5600 NORTH)		59371 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391											
MCFADDIN		WELL #: 164		RRCID -> 145885		COMPL. DATE		N/A					
		TOTAL DEPTH		6000		PERF.		5581 - 5587					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	
03	04	05	06	07	08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELDER, ROB DUNE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 207651		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9121		PERF. 5650 - 5658	
03		899 N	584	-0-	-315	-0-	110	1	474	2	N	-0-		27	
04		630 N	462	-0-	-168	-0-	110	1	352	2	N	-0-		27	
05		992 N	480	-0-	-512	-0-	110	1	370	2	N	-0-		27	
06		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	110	1	977	2	N	-0-		27	
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	110	1	357	2	N	-0-		27	
*08		745 N	745	-0-	-0-	-0-	110	1	635	2	N	-0-		27	

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	
03	04	05	06	07	08	0 #	-0-	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08		0 #	-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	
03	04	05	06	07	08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MCFADDIN, EAST (5250)		59372 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 49		RRCID -> 074621		COMPL. DATE 12/26/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 16		RRCID -> 150399		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 13		RRCID -> 171524		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702	N	NO RPT	-0-
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-

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

MCFADDIN, EAST (5725)										//CONT.// 59372 564		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC										//CONT.// 019752							
MCFADDIN, A. M.										WELL #: A 18U		RRCID -> 171525		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692	
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-					
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-					

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

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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
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-					

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

MCFADDIN -A-										WELL #: 7		RRCID -> 142292		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-					
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-					

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			
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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			
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
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-

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

MCFADDIN -A-		WELL #: A 73		RRCID -> 250603		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5288 - 5291			
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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			
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN -A-		WELL #: 74		RRCID -> 261290		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5074 - 5080			
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOP OP, L.L.C.		862562										
MCCAN		WELL #: R 2		RRCID -> 261911		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 4631 - 4632		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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		
03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	440 1	309 2	N	-0-		-0-
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	185 1	219 2	N	-0-		-0-
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	234 1	184 2	N	-0-		-0-
06		720 N	401	-0-	-319	-0-	304 1	97 2	N	-0-		-0-
*07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	91 1	194 2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5350)		59373 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 65		RRCID -> 160255		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5318 - 5321		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

TOP OP, L.L.C.		862562										
MCCAN		WELL #: T 5		RRCID -> 232306		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 6387		PERF. 5212 - 5446		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5350)		//CONT.//		59373 450	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
TOP OP, L.L.C.		//CONT.//		862562								
MCCAN		WELL #:		R 1 T	RRCID ->	259551	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5432 - 5436
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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-		

TOP OP, L.L.C.				862562								
MCCAN		WELL #:		T 8	RRCID ->	246666	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	4870 - 5752
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

MCFADDIN, NORTH (5600)				59373 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN A		WELL #:		A 71	RRCID ->	251460	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5664 - 5670
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-		-0-		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-		-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-		-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-		-0-		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-		-0-		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1258		N	NO RPT		-0-		

TOP OP, L.L.C.				862562								
MCCAN		WELL #:		T 2	RRCID ->	253259	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	5968	PERF.	4944 - 5602
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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				
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		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				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-

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				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (6170)		59373 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN-A		WELL #: A 79		RRCID -> 283880		COMPL. DATE 07/08/2016		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6138 - 6237				
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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				
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-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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			
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN -A-		WELL #:	31	RRCID ->	058234	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	6410 PERF. N/A			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT			-0-
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-
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			
03		73 N	73	-0-	-0-	43 1	30 2	N	-0-			-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	37 1	45 2	N	-0-			-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	39 1	31 2	N	-0-			-0-
06		201 N	201	-0-	-0-	153 1	48 2	N	-0-			-0-
*07		113 N	113	-0-	-0-	36 1	77 2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NW. (6050)		59375 571		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #:	12 T	RRCID ->	057967	COMPL. DATE	02/13/1974	TOTAL DEPTH	6120 PERF. N/A			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCGOWN (PETTUS UPPER)		59507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
MCNEILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238793		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980		
M	O	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
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	72	-0-	72	72	72 2	N	-0-		116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72		N	-0-		116

MCKEE (PETTUS)		59570 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
BELLOW OPERATING CO., L. C.		063857								
RAMSEY, GRACE		WELL #: 2A		RRCID -> 143368		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392		
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

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		
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
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-

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
*04	26 R	26	-0-	-0-	-0-	11 2	N	14		63
*05	0 %	154	-0-	154	154	56 2	N	89		152
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	154		N	-0-		152
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	154		N	-0-	152 1	-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	154		N	-0-		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11522 04/29/2018

MCNEILL (YEGUA 5800)		59934 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
MCNEILL, ANNA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 116318		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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								
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
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE -A-		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELL #: 1		RRCID -> 245435		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014										
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MALONE -B-		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELL #: 1		RRCID -> 245928		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996										
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014																

EDWARDS		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELL #: 1		RRCID -> 256080		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025										
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2014																

O'BRIEN - MORRIS UNIT		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELL #: 1		RRCID -> 260688		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146										
03	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	93	1	13436	2	N	-0-					97
04	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	83	1	11215	2	N	-0-					97
05	13457 X	13457	-0-	-0-	-0-	97	1	13356	2	N	4					101
						4	9									
06	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	91	1	13751	2	N	-0-					101
07	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	92	1	12967	2	N	3					104
						3	9									
*08	12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	95	1	12893	2	N	2					106
						2	9									

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								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015																

MEDIO CREEK (4100)		//CONT.//		60198 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
MALONE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	262028	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4192 - 4199		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	8215 X	7417	-0-	-798	-0-	708	1	6707	2	N	2		54
04	8160 X	6468	-0-	-1692	-0-	665	1	5803	2	N	-0-		54
05	8432 X	7335	-0-	-1097	-0-	781	1	6554	2	N	-0-		54
06	8160 X	7594	-0-	-566	-0-	681	1	6913	2	N	-0-		54
07	8339 X	6983	-0-	-1356	-0-	731	1	6252	2	N	-0-		54
08	7409 X	6153	-0-	-1256	-0-	711	1	5442	2	N	-0-		54

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

T-C OIL COMPANY, LLC				833782		CAPACITY				CNTY: BEE		
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID ->	255115	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4235 - 4251	
03	8246 X	6821	-0-	-1425 B	-0-	652	1	6169	2	N	-0-	269
04	7680 X	6319	-0-	-1361 B	-0-	650	1	5669	2	N	-0-	269
05	7316 X	5372	-0-	-1944 B	-0-	572	1	4799	2	N	1	270
06	7102 X	7102	-0-	-0- B	-0-	637	1	6465	2	N	-0-	270
07	7316 X	5948	-0-	-1368 B	-0-	623	1	5325	2	N	-0-	270
08	6820 X	5504	-0-	-1316 B	-0-	636	1	4868	2	N	-0-	270

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	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
06	0	-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	
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	123
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-	123
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	123
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	123
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-	123
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-	123

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	355 2	1 9	N	1	11
04		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1573 2	1 9	N	1	12
05		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1814 2	1 9	N	1	13
06		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1829 2	2 9	N	2	15
*07		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1593 2	2 9	N	2	17
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17

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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2018 - P/A 07/03/18										

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22

MEYERSVILLE (MASSIVE I)		60934 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085									
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003171		COMPL. DATE 06/21/1955		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600			
03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	30 1	3378 2	N	41	180 1	20
						45 9					
04	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	30 1	3019 2	N	65		85
						72 9					
05	3100 X	2402	-0-	-698	-0-	30 1	2340 2	N	29		114
						32 9					
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	30 1	3162 2	N	41		155
						45 9					
07	3100 X	3059	-0-	-41	-0-	30 1	2978 2	N	46	178 1	23
						51 9					
08	3100 X	2861	-0-	-239	-0-	30 1	2790 2	N	37		60
						41 9					

MEYERSVILLE, E. (3000)		60935 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770								
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 137536		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MEYERSVILLE, E. (3000)				60935	836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA		
ROBERTSON RESOURCES, INC.				718770									
THIEME				WELL #:	1	RRCID ->	175416	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3050 - 3053
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEYERSVILLE, E. (3100)				60935	844	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA		
ROBERTSON RESOURCES, INC.				718770									
THIEME				WELL #:	3	RRCID ->	184333	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3066 - 3068
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
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

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
03	124 N	96	-0-	-28	-0-		96	2	N	-0-			1
04	30 N	264	-0-	234	-0-		264	2	N	-0-			1
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2	N	-0-			1
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	2	N	-0-			1
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	2	N	-0-			1
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-		319	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

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
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			57
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			57
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-			57
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			57
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			57
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			57

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

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-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 12784 - 13494

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
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-

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
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

OIL AND GAS DIVISION

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		
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

03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

MIKESKA (2ND TOM LYNE)			61311 675		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
E. BAKER GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 175924			COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

E. BAKER GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 226073			COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
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

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		
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	55	1	473	2	Y	137
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		Y	137
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	2	Y	137
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-			Y		Y	137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	137
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	137

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		
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	Y	46
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			Y		Y	46
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	46
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y		Y	46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	46
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	46

BENNETT STATE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 116557			COMPL. DATE 05/19/1985		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

MIKESKA (10500)		//CONT.//		61311 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
VT VISTATEX ENERGY LLC		//CONT.//		887723										
BENNETT STATE		WELL #:		5	RRCID ->	126558	COMPL. DATE	02/03/1988	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10539 - 10582		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	Y	-0-			28
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			28
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-			28
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28

MIKESKA, NW. (7800)				61314 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
PAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	238783	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12648	PERF.	7536 - 7544		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

MILBY CREEK (12,900)				61357 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
RAMTEX ENERGY LLC				690225										
JANK		WELL #:		1	RRCID ->	187502	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	12406 - 12425		
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	54	1	561	2	N	5			111
04	600 N	471	-0-	-129	-0-	42	1	429	2	N	-0-			111
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	62	1	539	2	N	13			124
06	600 N	369	-0-	-231	-0-	14	9	297	2	N	37			161
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	41	9	621	2	N	9			170
08	620 N	44	-0-	-576	-0-	10	9	24	2	N	15			185
						3	1							
						17	9							

MILLER (5700)				61450 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON				
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723										
PETERS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	107491	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	6162	PERF.	5604 - 5607		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

MINERAL (MACKHANK, LO.)				61820 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336										
BAST, C. H. - MINERAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070765	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	7859 - 7864		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
PLUGGED AND ABANDONED				03/27/2017 - P/A 03/27/17										

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2017 - P/A 03/22/17										

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

MINERAL, NORTH (9750)		61822 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WOFFORD, C. J.		935452								
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME		WELL #:		RRCID ->	101273	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	9864 PERF. 9704 - 9754	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30	
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	
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									49
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

SPARKMAN, PORTER		WELL #:		1WI		RRCID ->		129066		COMPL. DATE		08/29/1988		TOTAL DEPTH		2717 PERF. 2480 - 2645	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-								-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT	-0-
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-

MINERAL, WEST (FRIO)		//CONT.//		61828 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
TRANS WEST OIL & GAS, INC.				864864								
ARNOLD, KARL G.		WELL #:		1	RRCID ->	071174	COMPL. DATE	08/14/1975	TOTAL DEPTH	7615	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

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
03	1085 N	1865	-0-	780 B	-61516	1833 2	32 9	N	29		48
04	1440 N	1784	-0-	344 B	-61172	1749 2	35 9	N	32		80
05	1984 N	1529	-0-	-455 B	-61172	1523 2	6 9	N	5		85
06	1800 N	1365	-0-	-435 B	-61172	1258 2	107 9	N	97	165 1	17
07	1829 N	1586	-0-	-243 B	-61172	1567 2	19 9	N	17		34
08	1519 N	1809	-0-	290 B	-60882	1761 2	48 9	N	44		78

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
03	7440 X	4278	-0-	-3162	-0-	47 1	4044 2	N	170	179 1	32
04	7200 X	6343	-0-	-857	-0-	187 9	6083 2	N	181	169 1	44
05	7440 X	7073	-0-	-367	-0-	61 1	6783 2	N	211	184 1	71
06	6600 X	6255	-0-	-345	-0-	199 9	6009 2	N	179	195 1	55
07	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	58 1	6746 2	N	203	199 1	59
*08	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	232 9	54 2	N	357	395 1	21
						49 1					
						197 9					
						53 1					
						223 9					
						6720 1					
						393 9					

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

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

MISSION RIVER (5800)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
SCANIO/SHELTON //CONT.// 003599												
WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634												
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.												
SCANIO/SHELTON 385551												
WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MISSION RIVER (6000)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 62136 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO												
SHELTON, J. ISABELLA 003599												
WELL #: B 3 RRCID -> 190357 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON												
WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935												
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-

MISSION RIVER (6100)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
SCANIO SHELTON 003599												
WELL #: 3 RRCID -> 252998 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200												
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-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.												
SHELTON, J. ISABELLA -D- 385551												
WELL #: B 2 RRCID -> 187985 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

MISSION RIVER (6300) 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
MITCHELL, JOHN N. WELL #: 2 L RRCID -> 031072 COMPL. DATE 02/13/1963 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 6397 - 6401

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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT			-0-
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-

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

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	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-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

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	
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014											

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT		-0-
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-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

SCANIO/SHELTON		WELL #: 12		RRCID -> 241967		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8406 - 8477	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85

MANTLE OIL & GAS, LLC		524903									
SCANIO/SHELTON		WELL #: 15		RRCID -> 280581		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8710		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (8400)		62136 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SCANIO/SHELTON		WELL #: 11		RRCID -> 250577		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8444 - 8457	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 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

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

SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

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

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

03	93 N	90	-0-	-3	-0-	11 1	79 2	N	-0-		150
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	63 2	N	1	1 1	150
						1 9					
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	8 1	61 2	N	1		151
						1 9					
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	9 1	57 2	N	1	1 1	151
						1 9					
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11 1	76 2	N	-0-		151
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	66 2	N	-0-		151

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

03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	51 1	371 2	N	-0-		164
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	45 1	331 2	N	2	2 1	164
						2 9					
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	43 1	322 2	N	-0-		164
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	50 1	330 2	N	27	178 1	13
						30 9					
07	403 N	359	-0-	-44	-0-	46 1	310 2	N	3		16
						3 9					
*08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	47 1	336 2	N	3		19
						3 9					

MISSION VALLEY (10,220)																	
MODERN EXPLORATION, INC.																	
MISSION VALLEY																	
WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3259	2	80	9	N	73					213
04		6090 X	3111	-0-	-2979	-0-	3010	2	101	9	N	92	173	1			132
05		6293 X	3022	-0-	-3271	-0-	2959	2	63	9	N	57					189
06		6090 X	2749	-0-	-3341	-0-	2694	2	55	9	N	50					239
07		3968 X	2048	-0-	-1920	-0-	1994	2	54	9	N	49	190	1			98
08		3348 X	1494	-0-	-1854	-0-	1475	2	19	9	N	17					115

UNION GAS OPERATING COMPANY																	
WATTS-GISLER																	
WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874																	
03		12834 X	5881	-0-	-6953	-0-	393	1	5394	3	Y	85					112
04		12420 X	4002	-0-	-8418	-0-	286	1	3680	3	Y	33					145
05		16351 X	16351	-0-	-0-	-0-	954	1	15086	3	Y	283	301	1			127
06		14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	926	1	13774	3	Y	193	152	1			168
07		11897 X	11897	-0-	-0-	-0-	752	1	10995	3	Y	136	283	1			21
08		DLQ G-10	12121	-0-	12121	12121	1070	1	10919	3	Y	120					141

DREYER, WILLIAM																	
WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839																	
03		16926 X	16001	-0-	-925	-0-	1061	1	14629	3	Y	283	301	1			74
04		16290 X	13963	-0-	-2327	-0-	981	1	12714	3	Y	244	287	1			31
05		16903 X	16903	-0-	-0-	-0-	980	1	15592	3	Y	301	316	1			16
06		15690 X	15547	-0-	-143	-0-	960	1	14364	3	Y	203	210	1			9
07		16213 X	15681	-0-	-532	-0-	987	1	14510	3	Y	167	101	1			75
08		DLQ G-10	9989	-0-	9989	9989	876	1	8988	3	Y	114	177	1			12

OHRT-HEINOLD																	
WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149																	
03		12710 X	12195	-0-	-515	-0-	866	1	11204	3	N	114	179	1			69
04		11340 X	11006	-0-	-334	-0-	828	1	10076	3	N	93					162
05		11594 X	11586	-0-	-8	-0-	721	1	10766	3	N	90	178	1			74
06		11790 X	10903	-0-	-887	-0-	719	1	10087	3	N	88					162
07		12183 X	11345	-0-	-838	-0-	761	1	10490	3	N	85	182	1			65
08		12183 X	7392	-0-	-4791	-0-	691	1	6649	3	N	47					112

MISSION VALLEY (10,220)		//CONT.//		62150 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500							
OHRT-ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID -> 181425	COMPL. DATE 07/22/2000	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10102	- 10178		
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
03		9579 X	8934	-0-	-645	-0-	638 1	8260 3	N	33	115
							36 9				
04		9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	701 1	8532 3	N	177	292
							195 9				
05		9393 X	8323	-0-	-1070	-0-	521 1	7787 3	N	14 166 1	140
							15 9				
06		9480 X	6932	-0-	-2548	-0-	460 1	6451 3	N	19	159
							21 9				
07		9796 X	8085	-0-	-1711	-0-	543 1	7487 3	N	50	209
							55 9				
08		9734 X	3806	-0-	-5928	-0-	356 1	3431 3	N	17 176 1	50
							19 9				

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

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

PAMETA OIL COMPANY				637449							
BITTERLY		WELL #:		1 T	RRCID -> 112990	COMPL. DATE 02/24/1984	TOTAL DEPTH 3047	PERF. 3002	- 3010		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)				62157 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085										
JACOBS, MATILDA				WELL #:	1 B	RRCID ->	003431	COMPL. DATE	03/31/1950	TOTAL DEPTH	9504	PERF.	8905 - 8955	
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	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

VANTAGE OPERATING, LLC				882608		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
MILLER ALBRECHT UNIT				WELL #:	1 A	RRCID ->	003428	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	10094 - 10138	
03	DLQ	G-10	1712	-0-	1712	3612	340	1	1349	3	Y	21		51
04	DLQ	G-10	1516	-0-	1516	5128	290	1	1198	3	Y	25		76
05	DLQ	G-10	2073	-0-	2073	7201	366	1	1638	3	Y	63		139
06		2900 N	1981	-0-	-919	6282	361	1	1590	3	Y	27		166
07		3100 N	2500	-0-	-600	5682	434	1	1972	3	Y	85	182 1	69
*08		3100 N	2201	-0-	-899	4783	418	1	1774	3	Y	8		77

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
COOLEY, M. E.				WELL #:	1	RRCID ->	194567	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10142 - 10200	
03		3565 X	1855	-0-	-1710	-0-	212	1	1546	2	Y	88	179 1	126
04		3450 X	1608	-0-	-1842	-0-	178	1	1300	2	Y	118	16 1	228
05		2046 X	1483	-0-	-563	-0-	157	1	1184	2	Y	129	192 1	165
06		1800 X	1441	-0-	-359	-0-	184	1	1222	2	Y	32	21 1	176
07		1860 X	1489	-0-	-371	-0-	190	1	1284	2	Y	14		190
*08		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	225	1	1603	2	Y	70		260

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)				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	
03		6510 X	5516	-0-	-994	-0-	661	1	4824	2	N	28		224
04		6300 X	5629	-0-	-671	-0-	673	1	4901	2	N	50	204 1	70
05		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	643	1	4851	2	N	22		92
06		5340 X	4912	-0-	-428	-0-	634	1	4217	2	N	55	33 1	114
07		5828 X	5379	-0-	-449	-0-	692	1	4665	2	N	20		134
08		5828 X	5424	-0-	-404	-0-	665	1	4742	2	N	15		149

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.//												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.//												
JACOB												
WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	1798 N	1700	-0-	-98	-0-	205	1	1495	2	N	-0-	40
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	197	1	1432	2	N	11	42
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	186	1	1404	2	N	18	60
06	1650 N	1565	-0-	-85	-0-	202	1	1345	2	N	16	63
07	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	210	1	1419	2	N	2	65
*08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	203	1	1450	2	N	-0-	65

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP												
COOLEY, M. E.												
WELL #: 9 RRCID -> 088600 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1329 - 1334												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2018 - P/A 03/14/18												

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)												
HURD ENTERPRISES, LTD.												
FRIEDRICH												
WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737												
03	25327 X	22813	-0-	-2514	-0-	22482	2	331	9	N	301	196
04	24875 X	24875	-0-	-0-	-0-	24521	2	354	9	N	322	162
05	26409 X	26409	-0-	-0-	-0-	26076	2	333	9	N	303	116
06	25396 X	25396	-0-	-0-	-0-	24959	2	437	9	N	397	337
07	25699 X	22937	-0-	-2762	-0-	22687	2	250	9	N	227	210
08	26412 X	15170	-0-	-11242	-0-	15021	2	149	9	N	135	345

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
COLETO POINT												
WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212												
03	5301 X	4912	-0-	-389	-0-	692	1	4220	2	N	-0-	183
04	5070 X	4639	-0-	-431	-0-	680	1	3959	2	N	-0-	183
05	5208 X	4927	-0-	-281	-0-	706	1	4221	2	N	-0-	183
06	5040 X	4682	-0-	-358	-0-	681	1	4001	2	N	-0-	183
07	5208 X	4569	-0-	-639	-0-	671	1	3898	2	N	-0-	183
08	4929 X	4802	-0-	-127	-0-	700	1	4102	2	N	-0-	183

COLETO POINT												
WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680												
03	961 N	610	-0-	-351	-0-	52	1	558	2	N	-0-	46
04	540 N	456	-0-	-84	-0-	40	1	416	2	N	-0-	46
05	651 N	439	-0-	-212	-0-	38	1	401	2	N	-0-	46
06	600 N	447	-0-	-153	-0-	39	1	408	2	N	-0-	46
07	465 N	416	-0-	-49	-0-	38	1	372	2	N	5	51
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	36	1	368	2	N	-0-	51

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)												
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP												
ARCO COOLEY												
WELL #: 4 RRCID -> 182781 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10267 - 10550												
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-	207
04	1380 N	1172	-0-	-208	-0-	1172	2			N	-0-	207
*05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-	207
06	900 N	815	-0-	-85	-0-	815	2			N	-0-	207
07	1209 N	585	-0-	-624	-0-	585	2			N	-0-	207
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	207

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729												
COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03	992 X	395	-0-	-597	-0-	395 2				N	-0-	461
04	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788 2				N	-0-	461
05	527 X	1	-0-	-526	-0-	1 2				N	-0-	461
06	510 X	393	-0-	-117	-0-	393 2				N	-0-	461
07	5983 X	274	-0-	-5709	-0-	274 2				N	-0-	461
08	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT	461

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500												
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250												
03	9207 X	8930	-0-	-277	-0-	613 1	8172 3	Y	132	140	1	92
						145 9						
04	8460 X	8432	-0-	-28	-0-	613 1	7685 3	Y	122	144	1	70
						134 9						
05	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	467 1	7179 3	Y	115	121	1	64
						127 9						
06	8700 X	6655	-0-	-2045	-0-	425 1	6151 3	Y	72	75	1	61
						79 9						
07	8990 X	8834	-0-	-156	-0-	575 1	8173 3	Y	78	47	1	92
						86 9						
08	DLQ G-10	8029	-0-	8029	8029	727 1	7218 3	Y	76	118	1	50
						84 9						

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238												
03	3038 X	2295	-0-	-743	-0-	171 1	2084 3	Y	36			47
						40 9						
04	3000 X	2177	-0-	-823	-0-	172 1	1964 3	Y	37			84
						41 9						
05	3100 X	2509	-0-	-591	-0-	167 1	2342 3	Y	-0-	59	1	25
06	3420 X	2555	-0-	-865	-0-	177 1	2331 3	Y	43	32	1	36
						47 9						
07	3534 X	2561	-0-	-973	-0-	180 1	2330 3	Y	46	76	1	6
						51 9						
08	DLQ G-10	1431	-0-	1431	1431	141 1	1273 3	Y	15			21
						17 9						

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GOLIAD	
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500														
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004													TOTAL DEPTH 10550	PERF.10172 - 10188
M O	ALLOW 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
03	7812 X	7260	-0-	-552	-0-	505	1	6645	3	Y	100	106	1	49
04	7560 X	7186	-0-	-374	-0-	110	9	529	1	Y	98	115	1	32
05	7626 X	7180	-0-	-446	-0-	108	9	437	1	Y	100	105	1	27
06	7110 X	6832	-0-	-278	-0-	110	9	442	1	Y	70	72	1	25
07	7440 X	6827	-0-	-613	-0-	77	9	450	1	Y	56	34	1	47
08	DLQ G-10	4206	-0-	4206	4206	62	9	386	1	Y	37	58	1	26
						41	9							

VANTAGE OPERATING, LLC 882608													ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 11670	PERF.10282 - 10563
03	1612 N	1204	-0-	-408	-0-	242	1	2	9	N	2			34		
04	1560 N	1128	-0-	-432	-0-	219	1	3	9	N	3			37		
05	1612 N	1287	-0-	-325	-0-	235	1	2	9	N	2			39		
06	1170 N	947	-0-	-223	-0-	175	1	772	3	N	-0-			39		
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	223	1	1015	3	N	239	179	1	99		
*08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	263	9	262	1	N	-0-			99		

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007													TOTAL DEPTH 11255	PERF.10688 - 10871
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007													TOTAL DEPTH 11450	PERF.11070 - 11090
03	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	1075	1	4265	3	N	65	180	1	57
04	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	72	9	1052	1	N	71			128
05	4123 X	4062	-0-	-61	-0-	78	9	733	1	N	44			172
06	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	48	9	989	1	N	66	178	1	60
07	5053 X	4176	-0-	-877	-0-	73	9	743	1	N	50			110
08	5053 X	3121	-0-	-1932	-0-	55	9	589	1	N	30			140
						33	9							

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
 SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4867 X	2760	-0-	-2107	-0-	544	1	2159	3	N	52		165
04	4440 X	3220	-0-	-1220	-0-	614	1	2540	3	N	60		225
05	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	923	1	4136	3	N	74	174 1	125
06	4350 X	2879	-0-	-1471	-0-	522	1	2300	3	N	52		177
07	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	800	1	3634	3	N	75	185 1	67
*08	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	988	1	4195	3	N	56		123

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	9	1	66	2	Y	1	1 1	-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	-0-		-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	Y	1	1 1	-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	Y	-0-		-0-
*08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	2	Y	-0-		-0-

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4650 X	4160	-0-	-490	-0-	501	1	3652	2	Y	6		162
04	4500 X	3529	-0-	-971	-0-	420	1	3057	2	Y	47	32 1	177
05	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	589	1	4446	2	Y	10		187
06	4380 X	3946	-0-	-434	-0-	510	1	3389	2	Y	43	43 1	187
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	576	1	3882	2	Y	25		212
*08	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	545	1	3887	2	Y	39	186 1	65

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507														
M O	ALLOW 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
03	2015 N	1275	-0-	-740	-0-	153	1	1118	2	N	4			196
04	1230 N	1182	-0-	-48	-0-	140	1	1023	2	N	17	12	1	201
05	2201 N	1297	-0-	-904	-0-	151	1	1140	2	N	5			206
06	1230 N	1145	-0-	-85	-0-	146	1	968	2	N	28	17	1	217
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	158	1	1063	2	N	12			229
08	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	156	1	1113	2	N	9	182	1	56

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550														
03	1054 N	459	-0-	-595	-0-	55	1	404	2	N	-0-			163
04	480 N	478	-0-	-2	-0-	57	1	414	2	N	6	6	1	163
05	496 N	398	-0-	-98	-0-	47	1	351	2	N	-0-			163
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	52	1	348	2	N	8	8	1	163
07	496 N	359	-0-	-137	-0-	46	1	313	2	N	-0-			163
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	57	1	408	2	N	-0-			163

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542														
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	585	2	N	4			117
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	72	1	528	2	N	9	4	1	122
05	589 N	577	-0-	-12	-0-	67	1	509	2	N	1			123
06	660 N	522	-0-	-138	-0-	67	1	443	2	N	11	6	1	128
07	620 N	556	-0-	-64	-0-	72	1	482	2	N	2			130
08	589 N	586	-0-	-3	-0-	72	1	514	2	N	-0-			130

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860														
03	310 N	171	-0-	-139	-0-	171	2			N	-0-			106
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	33	139	1	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514														
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	27	1	198	2	N	-0-			95
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	24	1	175	2	N	2	2	1	95
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	25	1	187	2	N	-0-			95
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	202	2	N	3	3	1	95
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	34	1	230	2	N	-0-			95
*08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	32	1	230	2	N	-0-			95

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-				260
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	62	322	1		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345															

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

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															

03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	107	1	779	2	Y	-0-				13
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	189	1	1381	2	Y	11	11	1		13
						12	9								
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	150	1	1129	2	Y	-0-				13
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	106	1	706	2	Y	15	15	1		13
						17	9								
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-				13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13

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															

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-				152
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				152
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				152
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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															

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
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

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			
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	

03		T. A.	-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-	

LEWIS				WELL #:	2	RRCID ->	206853	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	6611	PERF. 5271 - 5300			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	

GAUNTT, RUBY				WELL #:	3	RRCID ->	212777	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL DEPTH	6369	PERF. 3630 - 3650			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

MONSON				WELL #:	4	RRCID ->	220900	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5290 - 5316			
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-	

MONSON				WELL #:	2	RRCID ->	222479	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5255 - 5280			
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-	

MONT (WILCOX 10640)				62518 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426											
ANDERSON A				WELL #:	2R	RRCID ->	282194	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	10973	PERF. 10247 - 10301			
03		72137 X	58841	-0-	-13296	-0-	57458	2	20	3	N	1239	1301	1	222
							1363	9							
04		67920 X	51951	-0-	-15969	-0-	50676	2	68	3	N	1097	1088	1	231
							1207	9							
05		67952 X	49839	-0-	-18113	-0-	48358	2	292	3	N	1081	1088	1	224
							1189	9							
06		65760 X	45227	-0-	-20533	-0-	44026	2	178	3	N	930	914	1	240
							1023	9							
07		63085 X	44699	-0-	-18386	-0-	43506	2	227	3	N	878	920	1	198
							966	9							
08		58838 X	41753	-0-	-17085	-0-	39970	2	806	3	N	888	923	1	163
							977	9							

MONT (WILCOX 10640)		//CONT.//		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	* * 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
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	102 1	483 9	N		439	349 1		134
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	91 1	360 9	N		327	372 1		89
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	84 1	161 9	N		146	180 1		55
06		540 N	133	-0-	-407	-0-	14 1	119 9	N		108			163
07		465 N	133	-0-	-332	-0-	14 1	119 9	N		108	180 1		91
*08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	77 1	345 9	N		314	173 1		232

NEW-HENDERSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	216104	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	10734 - 10834	
03		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	434 1	1378 2	N		-0-			55
04		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	420 1	1365 2	N		4			59
							4 9							
05		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	434 1	1425 2	N		-0-			59
06		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	420 1	1383 2	N		-0-			59
*07		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	434 1	1427 2	N		-0-			59
08		1860 N	1755	-0-	-105	-0-	406 1	1349 2	N		-0-			59

SCHINDLER, GILBERT				WELL #:	2	RRCID ->	267345	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	11295	PERF.	10246 - 11112	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
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

MONT (WILCOX 10,900)				62518 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281628	COMPL. DATE	01/22/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10475 - 10520	
03		148092 X	148092	-0-	-0-	-0-	117 1	141326 2	N		5862	6012 1		325
							201 3	6448 9						
04		140580 X	139727	-0-	-853	-0-	138 1	133205 2	N		5509	5498 1		336
							324 3	6060 9						
05		146258 X	141249	-0-	-5009	-0-	141 1	134237 2	N		5412	5380 1		368
							918 3	5953 9						
06		141540 X	133898	-0-	-7642	-0-	95 1	127752 2	N		4928	4941 1		355
							630 3	5421 9						
07		146258 X	138325	-0-	-7933	-0-	123 1	131961 2	N		4977	5014 1		318
							766 3	5475 9						
08		146258 X	133298	-0-	-12960	-0-	134 1	125667 2	N		4611	4721 1		208
							2425 3	5072 9						

A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	282919	COMPL. DATE	06/05/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10596 - 10618	
03		91805 X	91805	-0-	-0-	-0-	89017 2	31 3	N		2506	2594 1		352
							2757 9							
04		86369 X	86369	-0-	-0-	-0-	83689 2	115 3	N		2332	2403 1		281
							2565 9							
05		83319 X	83319	-0-	-0-	-0-	80351 2	498 3	N		2245	2229 1		297
							2470 9							
06		76680 X	76252	-0-	-428	-0-	73715 2	305 3	N		2029	2017 1		309
							2232 9							
07		79236 X	76552	-0-	-2684	-0-	73986 2	366 3	N		2000	1990 1		319
							2200 9							
08		79236 X	71736	-0-	-7500	-0-	68350 2	1307 3	N		1890	1840 1		369
							2079 9							

MONT (WILCOX 10,900) SOUTH LEEVILLE, LLC REHM		//CONT.//	62518 800 802612	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
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
				WELL #:	1	RRCID ->	276787	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	11601	PERF.	11272	-	11351	
03		15717 X	12257	-0-	-3460	-0-	774 197	1 9	11286	2	N	179		179	1	262
04		14250 X	11697	-0-	-2553	-0-	610 78	1 9	11009	2	N	71		186	1	147
05		14353 X	11981	-0-	-2372	-0-	602 41	1 9	11338	2	N	37				184
06		12450 X	10686	-0-	-1764	-0-	607 117	1 9	9962	2	N	106		178	1	112
07		12741 X	10432	-0-	-2309	-0-	596 46	1 9	9790	2	N	42				154
08		12245 X	10444	-0-	-1801	-0-	601 26	1 9	9817	2	N	24				178
				WELL #:	1	RRCID ->	254215	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	10454	-	10923	
				WELL #:	1	RRCID ->	254215	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	10454	-	10923	
03		66394 X	66394	-0-	-0-	-0-	310 2550	1 9	63534	2	N	2318		2085	1	633
04		55718 X	55718	-0-	-0-	-0-	300 2151	1 9	53267	2	N	1955		2051	1	537
05		55881 X	55881	-0-	-0-	-0-	310 2081	1 9	53490	2	N	1892		2184	1	245
06		53992 X	53992	-0-	-0-	-0-	310 1940	1 9	51742	2	N	1764		1516	1	493
*07		53296 X	53296	-0-	-0-	-0-	51395	2	1901	9	N	1728		1866	1	355
*08		50871 X	50871	-0-	-0-	-0-	49055	2	1816	9	N	1651		1690	1	316
				WELL #:	1	RRCID ->	267873	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	11333	PERF.	10909	-	10922	
03		11222 X	9588	-0-	-1634	-0-	9354	2	234	9	N	213		189	1	251
04		10860 X	9364	-0-	-1496	-0-	9164	2	200	9	N	182		195	1	238
05		11222 X	9493	-0-	-1729	-0-	9281	2	212	9	N	193		193	1	238
06		9270 X	9122	-0-	-148	-0-	8957	2	165	9	N	150		187	1	201
07		9672 X	9424	-0-	-248	-0-	9259	2	165	9	N	150		183	1	168
08		9672 X	9281	-0-	-391	-0-	9076	2	205	9	N	186				354
				WELL #:	1	RRCID ->	275698	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10284	-	10366	
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	230 12	1 9	392	2	N	11				39
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	190 7	1 9	227	2	N	6				45
05		434 N	236	-0-	-198	-0-	223	2	13	9	N	12				57
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	590	2	28	9	N	25				82
*07		543 N	543	-0-	-0-	-0-	530	2	13	9	N	12				94
*08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	426	2	8	9	N	7				101
				WELL #:	1	RRCID ->	275720	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	10300	-	10336	
03		9424 X	8144	-0-	-1280	-0-	7958	2	186	9	N	169		189	1	328
04		9120 X	7735	-0-	-1385	-0-	7564	2	171	9	N	155		372	1	111
05		8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	8085	2	165	9	N	150		190	1	71
06		7890 X	7725	-0-	-165	-0-	7556	2	169	9	N	154				225
07		8153 X	7623	-0-	-530	-0-	7476	2	147	9	N	134		186	1	173
08		8246 X	7331	-0-	-915	-0-	7175	2	156	9	N	142		187	1	128

MONTEOLA (EDWARDS)													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC													
BOONE SWD													
WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MOODY RANCH													
PITCHFORK OIL & GAS, INC.													
MOODY RANCH													
WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A													
03		24	N		24	-0-	-0-	-0-	24	1			-0-
04		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		10	N		10	-0-	-0-	-0-	10	1			-0-
06		30	N		-0-	-0-	-30	-0-					-0-
07		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		10	N	NO	RPT	-0-	-10	-0-					-0-

MOODY RANCH (7300)													
PITCHFORK OIL & GAS, INC.													
MOODY RANCH													
WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5412 - 5432													
03		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450)													
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP													
FOSTER, WM. C.													
WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452													
03		2542	N		2048	-0-	-494	-0-	30	1	2018	2	-0-
04		2912	N		2912	-0-	-0-	-0-	40	1	2872	2	-0-
05		2800	N		2800	-0-	-0-	-0-	40	1	2760	2	-0-
06		2496	N		2496	-0-	-0-	-0-	40	1	2456	2	-0-
07		3007	N		2143	-0-	-864	-0-	30	1	2113	2	-0-
*08		2850	N		2850	-0-	-0-	-0-	40	1	2810	2	-0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775)													
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC													
DENNEY													
WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778													
03		14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-					-0-
04		14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-					-0-
05		14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-					-0-
06		14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-					-0-
07		14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-					-0-
08		14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-					-0-

MORALES (FRIO E)													
ASSOCIATED MINERALS INTEREST		62795 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
HOLLINGSWORTH, L. R. -B-		035520		WELL #: 5		RRCID -> 121874		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3592 - 3600	
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

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

MORALES (1500)													
ALS PRODUCTION CO.		62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ROBINSON, VELMA		015610		WELL #: 4		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 4862		PERF. 1493 - 1506	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

MORALES (1750)													
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		62795 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ROBINSON, VELMA		036548		WELL #: 2		RRCID -> 081065		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 4909		PERF. 1327 - 1335	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

MORALES (2280)													
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		62795 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
CALLAWAY		859552		WELL #: 2		RRCID -> 225631		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2413 - 2415	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

MORALES (2540)													
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		62795 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
CAMPBELL		859552		WELL #: 2		RRCID -> 238942		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2510 - 2526	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

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

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
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

PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2014

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

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

MORALES (4410) 62795 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
HOLLINGSWORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282164 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4352 - 4359

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
03	8639 R	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2	N	-0-			-0-
04	8640	7875	-0-	-765	-0-	7875	2	N	-0-			-0-
05	8928	6449	-0-	-2479	-0-	6449	2	N	-0-			-0-
06	8640	4949	-0-	-3691	-0-	4949	2	N	-0-			-0-
07	8711 #	4426	-0-	-4285	-0-	4426	2	N	-0-			-0-
08	8649 #	2292	-0-	-6357	-0-	2292	2	N	-0-			-0-

MORALES, E. (WILCOX) 62796 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 163085 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 13878 PERF.10750 - 13612

M	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
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-

OIL AND GAS DIVISION

MORALES, E. (WILCOX)		//CONT.//		62796 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005								
JACKSON-WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID ->	234221	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	13856	PERF.13195 - 13548	
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
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-
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018 - P/A 08/07/18												

MORALES, NORTH (WILCOX)				62797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
ATLAS OPERATING LLC				036587								
MOORE-STAFFORD		WELL #:		1	RRCID ->	254487	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	12101	PERF.11324 - 11330	
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
03	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	470 1	2980 2	N	77			352
						85 9						
04	3120 X	3113	-0-	-7	-0-	447 2	2571 3	N	86	180 1		258
						95 9						
05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	433 2	2491 3	N	43			301
						47 9						
06	3420 X	2520	-0-	-900	-0-	355 2	2092 3	N	66	187 1		180
						73 9						
07	3534 X	2472	-0-	-1062	-0-	383 2	2017 3	N	65			245
						72 9						
08	3534 X	2415	-0-	-1119	-0-	35 1	2325 2	N	50			295
						55 9						

MORALES, NORTH (1250)				62797 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA				
BRINKERHOFF OIL COMPANY				093408								
BORCHERS, O. R. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	096493	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 1284 - 1294	
M	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

MORALES, NORTH (1910)				62797 785	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
BORCHERS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	227768	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 1994 - 1999	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES, N. (9250)				62797 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
ACOCK OPERATING LIMITED				003596								
E. YATES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162985	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 9204 - 9218	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES, N. (9250)		//CONT.//		62797 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	224928	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9124 - 9134	
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
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	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

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
03	15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	805	1	14272	3	N	-0-	-0-
04	540 X	14174	-0-	13634	-0-	825	1	13349	3	N	-0-	-0-
05	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	743	1	12678	3	N	-0-	-0-
06	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	682	1	11156	3	N	-0-	-0-
07	13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	816	1	12485	3	N	-0-	-0-
*08	13939 X	13939	-0-	-0-	-0-	849	1	13090	3	N	-0-	-0-

STILES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236034	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	14476	PERF.	14433 - 16960
03	14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	755	1	13377	3	N	60	186
04	14700 X	13474	-0-	-1226	-0-	781	1	12643	3	N	45	176 1 55
05	16275 X	11176	-0-	-5099	-0-	617	1	10538	3	N	19	74
06	15750 X	12640	-0-	-3110	-0-	724	1	11837	3	N	72	146
07	16275 X	13635	-0-	-2640	-0-	835	1	12780	3	N	18	164
08	14198 X	12724	-0-	-1474	-0-	771	1	11879	3	N	67	231

BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	236152	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	14653	PERF.	14112 - 16729
03	22268 X	22268	-0-	-0-	-0-	1189	1	21079	3	N	-0-	-0-
04	21090 X	20387	-0-	-703	-0-	1186	1	19201	3	N	-0-	-0-
05	23839 X	20949	-0-	-2890	-0-	1159	1	19790	3	N	-0-	-0-
06	23070 X	20191	-0-	-2879	-0-	1164	1	19027	3	N	-0-	-0-
07	23839 X	17884	-0-	-5955	-0-	1097	1	16787	3	N	-0-	-0-
*08	22587 X	22587	-0-	-0-	-0-	1376	1	21211	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
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	109	1	1932	3	N	-0-	-0-
04	90 N	3322	-0-	3232	-0-	193	1	3129	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	4183	-0-	1083	-0-	232	1	3951	3	N	-0-	-0-
06	3000 N	4186	-0-	1186	-0-	241	1	3945	3	N	-0-	-0-
07	6610 X	4341	-0-	-2269	-0-	266	1	4075	3	N	-0-	-0-
*08	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	271	1	4176	3	N	-0-	-0-

BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #:		3	RRCID ->	237044	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	15350	PERF.	14450 - 16200
03	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	305	1	5401	3	N	-0-	-0-
04	5370 X	5545	-0-	175	-0-	323	1	5222	3	N	-0-	-0-
05	5611 X	5360	-0-	-251	-0-	297	1	5063	3	N	-0-	-0-
06	5520 X	5408	-0-	-112	-0-	312	1	5096	3	N	-0-	-0-
07	5735 X	4684	-0-	-1051	-0-	287	1	4397	3	N	-0-	-0-
*08	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	367	1	5658	3	N	-0-	-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
STILES GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	237662	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	14492	PERF.14425	- 17246
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	M	AMT CODE	AMT CODE	
03		34111 X	34111	-0-	-0-	-0-	1822 1	32289 3	N	-0-		-0-
04		27780 X	32659	-0-	4879	-0-	1900 1	30759 3	N	-0-		-0-
05		32242 X	32242	-0-	-0-	-0-	1784 1	30458 3	N	-0-		-0-
06		33000 X	29891	-0-	-3109	-0-	1723 1	28168 3	N	-0-		-0-
07		34100 X	30530	-0-	-3570	-0-	1872 1	28658 3	N	-0-		-0-
08		34100 X	30516	-0-	-3584	-0-	1860 1	28656 3	N	-0-		-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	239213	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	14521	PERF.14600	- 15909
03		3689 X	3588	-0-	-101	-0-	192 1	3396 3	N	-0-		-0-
04		3570 X	2132	-0-	-1438	-0-	124 1	2008 3	N	-0-		-0-
05		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	225 1	3836 3	N	-0-		-0-
06		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	244 1	3988 3	N	-0-		-0-
07		3875 X	3558	-0-	-317	-0-	218 1	3340 3	N	-0-		-0-
08		4061 X	3407	-0-	-654	-0-	208 1	3199 3	N	-0-		-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	239425	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	14427	PERF.14450	- 16490
03		11417 X	11417	-0-	-0-	-0-	610 1	10807 3	N	-0-		-0-
04		1590 X	6445	-0-	4855	-0-	375 1	6070 3	N	-0-		-0-
05		9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	515 1	8791 3	N	-0-		-0-
06		10140 X	6991	-0-	-3149	-0-	403 1	6588 3	N	-0-		-0-
07		10478 X	6644	-0-	-3834	-0-	407 1	6237 3	N	-0-		-0-
08		10478 X	5662	-0-	-4816	-0-	345 1	5317 3	N	-0-		-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3		WELL #:		2	RRCID ->	243873	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.14540	- 16855
03		4557 X	505	-0-	-4052	-0-	27 1	478 3	N	-0-		-0-
04		4410 X	150	-0-	-4260	-0-	9 1	141 3	N	-0-		-0-
05		1116 X	278	-0-	-838	-0-	15 1	263 3	N	-0-		-0-
06		549 X	549	-0-	-0-	-0-	32 1	517 3	N	-0-		-0-
07		558 X	368	-0-	-190	-0-	23 1	345 3	N	-0-		-0-
08		496 X	447	-0-	-49	-0-	27 1	420 3	N	-0-		-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1		WELL #:		3	RRCID ->	245440	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	14475	PERF.14555	- 16853
03		9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	501 1	8878 3	N	-0-		-0-
04		10530 X	9002	-0-	-1528	-0-	524 1	8478 3	N	-0-		-0-
05		10881 X	8644	-0-	-2237	-0-	478 1	8166 3	N	-0-		-0-
06		10530 X	6623	-0-	-3907	-0-	382 1	6241 3	N	-0-		-0-
07		10075 X	9583	-0-	-492	-0-	588 1	8995 3	N	-0-		-0-
08		9393 X	8805	-0-	-588	-0-	537 1	8268 3	N	-0-		-0-

STILES GAS UNIT "A" NO 1		WELL #:		2	RRCID ->	245441	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	14514	PERF.14483	- 16275
03		15035 X	14644	-0-	-391	-0-	782 1	13862 3	N	-0-		81
04		14340 X	10261	-0-	-4079	-0-	597 1	9664 3	N	-0-		81
05		19344 X	14450	-0-	-4894	-0-	799 1	13639 3	N	11		92
							12 9					
06		18720 X	12008	-0-	-6712	-0-	692 1	11310 3	N	5	82 1	15
							6 9					
07		19344 X	13797	-0-	-5547	-0-	845 1	12940 3	N	11		26
							12 9					
08		14632 X	13823	-0-	-809	-0-	841 1	12954 3	N	25		51
							28 9					

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	1922 X	1402	-0-	-520	-0-	75	1	1327	3	Y	-0-			134
04	1110 X	1088	-0-	-22	-0-	63	1	1025	3	Y	-0-			134
05	1488 X	534	-0-	-954	-0-	25	1	421	3	Y	80			214
						88	9							
06	1440 X	468	-0-	-972	-0-	27	1	435	3	Y	5	187	1	32
						6	9							
07	1488 X	465	-0-	-1023	-0-	29	1	436	3	Y	-0-			32
08	DLQ G-10	76	-0-	76	76	5	1	71	3	Y	-0-			32

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315														

03	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	319	1	5652	3	Y	-0-			76
04	4980 X	5665	-0-	685	-0-	329	1	5319	3	Y	15			91
						17	9							
05	6324 X	6154	-0-	-170	-0-	340	1	5800	3	Y	13			104
						14	9							
06	6120 X	5956	-0-	-164	-0-	343	1	5607	3	Y	5	93	1	16
						6	9							
07	6324 X	5659	-0-	-665	-0-	346	1	5301	3	Y	11			27
						12	9							
08	DLQ G-10	5638	-0-	5638	5638	342	1	5270	3	Y	24			51
						26	9							

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368														

03	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	600	1	10635	3	N	-0-			-0-
04	360 X	1062	-0-	702	-0-	62	1	1000	3	N	-0-			-0-
05	14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	806	1	13753	3	N	-0-			-0-
06	12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	740	1	12094	3	N	-0-			-0-
07	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	500	1	7660	3	N	-0-			-0-
08	7812 X	313	-0-	-7499	-0-	19	1	294	3	N	-0-			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096														

03	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	629	1	11151	3	N	-0-			-0-
04	11850 X	11056	-0-	-794	-0-	643	1	10413	3	N	-0-			-0-
05	12245 X	10256	-0-	-1989	-0-	568	1	9688	3	N	-0-			-0-
06	11850 X	10308	-0-	-1542	-0-	594	1	9714	3	N	-0-			-0-
07	12245 X	10726	-0-	-1519	-0-	658	1	10068	3	N	-0-			-0-
*08	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	725	1	11177	3	N	-0-			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580														

03	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	371	1	6575	3	N	-0-			-0-
04	6690 X	6345	-0-	-345	-0-	369	1	5976	3	N	-0-			-0-
05	7006 X	6330	-0-	-676	-0-	350	1	5980	3	N	-0-			-0-
06	6780 X	6074	-0-	-706	-0-	350	1	5724	3	N	-0-			-0-
07	7006 X	5783	-0-	-1223	-0-	355	1	5428	3	N	-0-			-0-
08	6944 X	5217	-0-	-1727	-0-	318	1	4899	3	N	-0-			-0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445														

03	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-			-0-
04	6090 X	5263	-0-	-827	-0-	5263	3			N	-0-			-0-
05	6293 X	3562	-0-	-2731	-0-	3562	3			N	-0-			-0-
06	6090 X	3414	-0-	-2676	-0-	3414	3			N	-0-			-0-
07	6293 X	4240	-0-	-2053	-0-	4240	3			N	-0-			-0-
08	5921 X	5082	-0-	-839	-0-	5082	3			N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
HAMILTON GAS UNIT NO 1		WELL #:		1		RRCID ->	264151	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	14378	PERF.15047 - 16326
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	M	PROD	AMT	CODE

03	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	98	1	1744	3	N	-0-	-0-
04	1770 X	1640	-0-	-130	-0-	95	1	1545	3	N	-0-	-0-
05	2046 X	1724	-0-	-322	-0-	95	1	1629	3	N	-0-	-0-
06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	158	1	2581	3	N	-0-	-0-
07	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	185	1	2826	3	N	-0-	-0-
*08	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	207	1	3193	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
03	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-

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

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) //CONT.// 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075												
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 276735 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6083 - 6226												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
COFFIN-SARGENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284422 COMPL. DATE 01/23/2016 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440												
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*07	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	17515	NO RPT	-0-	-17515	-0-	-0-					N	-0-
MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075												
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
MOUNT LUCAS (5200) 63354 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075												
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 269254 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5389 - 5391												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	274
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	307
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	286
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	225
MOUNT LUCAS (5500) 63354 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075												
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 264537 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5454 - 5648												
03	4062	3798	-0-	-264	-0-	820	1	2978	3	N	-0-	38
04	4064	3742	-0-	-322	-0-	812	1	2930	3	N	-0-	38
05	3976	3755	-0-	-221	-0-	838	1	2904	3	N	12	50
						13	9					
06	3722	3571	-0-	-151	-0-	810	1	2739	3	N	20	70
						22	9					
07	3534	3021	-0-	-513	-0-	817	1	2193	3	N	10	80
						11	9					
08	3534	3290	-0-	-244	-0-	838	1	2444	3	N	7	87
						8	9					

OIL AND GAS DIVISION

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.
WEATHERSBY

63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
215625
WELL #: 1 RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016 - P/A 12/28/2016																

MOUNTAIN VIEW (SAND 4)
WAGNER OIL COMPANY
RISER, E. L.

63466 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
891175
WELL #: 2 RRCID -> 109083 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 10106 - 10126

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)
HURD ENTERPRISES, LTD.
RISER

63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
419886
WELL #: 4 RRCID -> 274178 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282

03	12958 X	12051	-0-	-907	-0-	11726	2	325	9	N	295	353	1			179
04	12540 X	12204	-0-	-336	-0-	11991	2	213	9	N	194	182	1			191
05	12586 X	11861	-0-	-725	-0-	11542	2	319	9	N	290	359	1			122
06	12060 X	9743	-0-	-2317	-0-	9515	2	228	9	N	207					329
07	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	13220	2	242	9	N	220	504	1			45
08	12617 X	11500	-0-	-1117	-0-	11172	2	328	9	N	298	177	1			166

WAGNER OIL COMPANY
RISER, E. L.

891175
WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

03	806 N	476	-0-	-330	-0-	79	1	397	2	Y	-0-					27
04	450 N	305	-0-	-145	-0-	59	1	246	2	Y	-0-					27
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	148	1	805	2	Y	-0-					27
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	88	1	427	2	Y	-0-					27
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	40	1	262	2	Y	-0-					27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

ARCO SANGER ESTATE

WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

03	186 N	10	-0-	-176	-0-	2	1	8	2	Y	-0-	4	1			3
04	150 N	10	-0-	-140	-0-	2	1	7	2	Y	1					4
						1	9									
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	2	1			2
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	Y	1					3
						1	9									
07	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	1					4
						1	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

OIL AND GAS DIVISION

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500)													
WAGNER OIL COMPANY													
RISER, E. L.													
63466 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK													
891175													
WELL #: 3 RRCID -> 180191 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854													
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)													
WAGNER OIL COMPANY													
ARCO SANGER ESTATE													
63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
891175													
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	559 1	2799 2	Y	84	157 1			146
04	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	92 9	2414 2	Y	75				221
05	3813 X	3160	-0-	-653	-0-	83 9	2607 2	Y	65	157 1			129
06	3690 X	2333	-0-	-1357	-0-	481 1	1897 2	Y	41				170
07	3813 X	369	-0-	-3444	-0-	72 9	318 2	Y	3				173
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	391 1		Y	NO RPT				173

SANGER ESTATE													
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	108 1	540 2	Y	16	34 1			32
04	840 N	448	-0-	-392	-0-	18 9	352 2	Y	11				43
05	775 N	710	-0-	-65	-0-	84 1	585 2	Y	15	32 1			26
06	630 N	466	-0-	-164	-0-	12 9	379 2	Y	8				34
07	465 N	133	-0-	-332	-0-	17 9	115 2	Y	1				35
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	78 1		Y	NO RPT				35

MOUNTAIN VIEW, N. (8100)													
FIELD PETROLEUM CORP.													
DOUGHERTY-STRIEBECK													
63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK													
266906													
WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324													
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

MUDHILL (HOCKLEY)													
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC													
MITCHELL													
63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE													
612414													
WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504													
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1302 #	916	-0-	-386	-0-	914 2	2 9	N	2				147
04	1140 #	1053	-0-	-87	-0-	1053 2		N	-0-				147
05	1209 #	1107	-0-	-102	-0-	1107 2		N	-0-				147
06	1170 #	1034	-0-	-136	-0-	1034 2		N	-0-				147
*07	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-				147
08	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT				147

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					
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297											
O'BRIEN RANCH		WELL #: 1B		RRCID -> 225504		COMPL. DATE 04/17/2018		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033					
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
04		465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
05		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-			-0-
06		720 X	659	-0-	-61	-0-	659	2	N	-0-			-0-
07		744 X	568	-0-	-176	-0-	568	2	N	-0-			-0-
*08		673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-
O'BRIEN RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 225506		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124					
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
04		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-			-0-
05		3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2	N	-0-			-0-
06		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-			-0-
07		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2	N	-0-			-0-
*08		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-			-0-
MURRY'S MAGIC (YEGUA)		64009 495		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297											
MARY ALICE JONES		WELL #: 1		RRCID -> 256072		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562					
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-			114
04		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	28			142
05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	717	2	N	17			159
06		690 N	277	-0-	-413	-0-	268	2	N	8			167
07		1302 N	271	-0-	-1031	-0-	271	2	N	-0-			167
*08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			167
MUSTANG CREEK, EAST (6150)		64087 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
VIPER S.W.D., LLC		886209											
BURES		WELL #: 1		RRCID -> 164049		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	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					
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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			
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
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	258 2	28 9	N	25	25 8		160
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	301 2	19 9	N	17	2 8		175
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	313 2	26 9	N	24			199
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	333 2	22 9	N	20	170 1	1 8	48
*07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	377 2	17 9	N	15	3 8		60
*08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	365 2	17 9	N	15			75

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 180461		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 9177 - 9894			
03		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2483 2	76 9	Y	69			164
04		2250 N	2404	-0-	154	-0-	2346 2	58 9	Y	53			217
05		2449 N	2358	-0-	-91	-0-	2304 2	54 9	Y	49			266
06		2490 N	2220	-0-	-270	-0-	2200 2	20 9	Y	18	184 1		100
07		2480 N	2272	-0-	-208	-0-	2222 2	50 9	Y	45			145
08	DLQ	G-10	2372	-0-	2372	-0-	2271 2	101 9	Y	92			237

DIMON SWD		WELL #: 1A		RRCID -> 192708		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3232 - 3421			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PETTUS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 198005		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9214 - 9222			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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			
03	11780 #	11392	-0-	-388	-0-	-0-	11081 2	311 9	N	283	369 1	25 8	98
04	11370 #	9476	-0-	-1894	-0-	-0-	9213 2	263 9	N	239	187 1	9 8	141
05	11749 #	11127	-0-	-622	-0-	-0-	10788 2	339 9	N	308	195 1	31 8	223
06	11370 #	10628	-0-	-742	-0-	-0-	10375 2	253 9	N	230	186 1	10 8	257
07	11656 #	10764	-0-	-892	-0-	-0-	10515 2	249 9	N	226	370 1	5 8	108
08	11377 #	10964	-0-	-413	-0-	-0-	10597 2	367 9	N	334	182 1	3 8	257

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)		64860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 234586		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 15520		PERF.14358 - 14851			
03	465 X	314	-0-	-151 B	-58417	-0-	314 2		Y	-0-			-0-
04	420 X	458	-0-	38 B	-0-	-0-	458 2		Y	-0-			-0-
05	496 X	299	-0-	-197 B	-0-	-0-	299 2		Y	-0-			-0-
06	480 X	257	-0-	-223 B	-0-	-0-	257 2		Y	-0-			-0-
07	496 X	244	-0-	-252 B	-0-	-0-	244 2		Y	-0-			-0-
08	310 N	248	-0-	-62 B	-0-	-0-	248 2		Y	-0-			-0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)		//CONT.//		64860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
RODGERS GAS UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID ->	234756	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.13686 - 14875
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-153						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-153						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-153						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-153						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-153						-0-
08	14B2 EXT	402	-0-	402 B	249		402	2			-0-

BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	242929	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	15822	PERF.14266 - 15110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2018 - P/A 07/17/18											

RODGERS GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	252110	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	15892	PERF.14492 - 14893
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222				Y	-0-	-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

YOUNG, JOHN H., INC.		WELL #:		948460	RRCID ->	240422	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14628 - 14634
RUEBUSH		WELL #:		1	RRCID ->	240422	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14628 - 14634
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2017 - P/A 05/15/17											

NOMECO (4250 FRIO)		WELL #:		65792 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		WELL #:		194215	RRCID ->	174973	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 4394 - 4398
WELDER, MINNIE S. EST		WELL #:		6	RRCID ->	174973	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 4394 - 4398
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
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-

NOMECO (4360 FRIO)		WELL #:		65792 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		WELL #:		194215	RRCID ->	173804	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 4592 - 4596
WELDER, M. S. EST.		WELL #:		5	RRCID ->	173804	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 4592 - 4596
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

NOODLERONI (FRIO) VAQUERO OPERATING FRANEK		65857 200 882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
WELL #:		1		RRCID -> 151108		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORBEE (GEOLOGIC) ENCO EXPLORATION COMPANY BROWN UNIT		65916 183 251883		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
WELL #:		10		RRCID -> 269243		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760					
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	N	-0-		-0-
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	32	1	189	3	N	-0-		-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	33	1	171	3	N	-0-		-0-
06	240 N	181	-0-	-59	-0-	34	1	147	3	N	-0-		-0-
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	32	1	159	3	N	-0-		-0-
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	39	1	134	3	N	-0-		-0-

WHIDDON		WELL #:		3		RRCID -> 283263		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 4843 PERF. N/A			
03	10292	559	-0-	-9733	-0-	559	3			N	-0-		-0-
04	2010 #	1064	-0-	-946	-0-	1064	3			N	-0-		-0-
05	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-		-0-
06	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-		-0-
07	1085 #	574	-0-	-511	-0-	574	3			N	-0-		-0-
08	1085 #	588	-0-	-497	-0-	588	3			N	-0-		-0-

NORBEE (HOCKLEY 3700) ENCO EXPLORATION COMPANY TRIAL		65916 332 251883		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
WELL #:		2		RRCID -> 257813		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
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-

MRS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 272536		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
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-

NORBEE (LULING, 1ST) WAGNER OIL COMPANY BROWN GAS UNIT #1		65916 498 891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
WELL #:		1 U		RRCID -> 035446		COMPL. DATE 12/02/1964		TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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

03	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	3 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	3	3	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	3 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-3		N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

QUAIL RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 280341 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3253 - 3260

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					66
04	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	66	1			-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		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

NORBEE S. (YEGUA 4800) 65920 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 281616 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4697 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-

NORBEE, S.E. (4230) 65921 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
 BROWN H WELL #: 1 RRCID -> 281449 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222

03	930 N	665	-0-	-265 B	-0-	665	3			N	-0-			-0-
04	810 N	501	-0-	-309 B	-0-	501	3			N	-0-			-0-
05	775 N	451	-0-	-324 B	-0-	451	3			N	-0-			-0-
06	630 N	455	-0-	-175 B	-0-	455	3			N	-0-			-0-
07	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-			-0-
*08	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	6	1	42	3	N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	6	1	33	3	N	-0-			-0-
06	60 N	25	-0-	-35 B	-0-	5	1	20	3	N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	4	1	18	3	N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	4	1	14	3	N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BROWN C WELL #: 15 RRCID -> 284400 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4101 - 4185

03	0 W	121	-0-	121 B	121	121	3			N	-0-			-0-
04	0 W	31	-0-	31 B	152	31	3			N	-0-			-0-
05	0 W	41	-0-	41 B	193	41	3			N	-0-			-0-
06	0 W	79	-0-	79 B	272	79	3			N	-0-			-0-
07	0 W	34	-0-	34 B	306	34	3			N	-0-			-0-
08	0 W	1	-0-	1 B	307	1	3			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 307

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

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	864	2	66 9	N	60	10
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	696	2	55 9	N	50	60
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	163	2	11 9	N	10	70
*06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1024	2	66 9	N	60	130
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	130
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	130

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
04	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-	88
05	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-	88
06	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-	88
07	1054 X	45	-0-	-1009	-0-	45	2		N	-0-	88
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-	88

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-	-0-
04	510 N	423	-0-	-87	-0-	423	2		N	-0-	-0-
05	558 N	271	-0-	-287	-0-	271	2		N	-0-	-0-
06	450 N	260	-0-	-190	-0-	260	2		N	-0-	-0-
07	434 N	248	-0-	-186	-0-	248	2		N	-0-	-0-
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
*02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1110	2	2 9	Y	2	179
*03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	2	2 9	Y	2	181
*04	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	1125	2	3 9	Y	3	184
*05	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1257	2	2 9	Y	2	186
*06	1230 N	1137	-0-	-93	-0-	1133	2	4 9	Y	4	190
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1321	2	8 9	Y	7	197
08	DLQ G-10	1311	-0-	1311	-0-	1307	2	4 9	Y	4	201

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	T. A.	7	-0-	7	-27	7	2	Y	-0-			-0-
04	33 X	6	-0-	-27	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-

NORDHEIM, SW. (12,600)		65943 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
REMMERS (DEEP)		WELL #: 7		RRCID -> 196959		COMPL. DATE 05/08/2003			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082			
03	6417 X	5919	-0-	-498	-0-	5866	2	53	9	N	48	252
04	6150 X	5336	-0-	-814	-0-	5314	2	22	9	N	20	271
05	6169 X	5877	-0-	-292	-0-	5847	2	30	9	N	27	104
06	5940 X	5546	-0-	-394	-0-	5528	2	18	9	N	16	120
07	6014 X	5141	-0-	-873	-0-	5124	2	17	9	N	15	135
08	5921 X	5471	-0-	-450	-0-	5447	2	24	9	N	22	157

REMMERS (DEEP)		WELL #: 6		RRCID -> 197946		COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158			
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-	47
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-	47
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	47
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	47
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	47
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	47

REMMERS (DEEP)		WELL #: 8		RRCID -> 205831		COMPL. DATE 02/28/2004			TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496			
03	14756 X	11924	-0-	-2832	-0-	11891	2	33	9	N	30	65
04	14520 X	10363	-0-	-4157	-0-	10356	2	7	9	N	6	70
05	14384 X	10770	-0-	-3614	-0-	10764	2	6	9	N	5	75
06	12780 X	9944	-0-	-2836	-0-	9940	2	4	9	N	4	79
07	12338 X	9514	-0-	-2824	-0-	9511	2	3	9	N	3	82
08	11935 X	10678	-0-	-1257	-0-	10643	2	35	9	N	32	114

REMMERS (DEEP)		WELL #: 8		RRCID -> 274887		COMPL. DATE 10/24/2013			TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-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-

NORDHEIM, SW. (12,750)		65943 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
REMMERS (DEEP)		WELL #: 4-L		RRCID -> 141726		COMPL. DATE 03/14/1992			TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 #	-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-

NORMANNA (CONSOLIDATED) GULFSTAR PROPERTIES, INC. SPINDLETOP GAS UNIT		66013 020 338735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
M	O	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

WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102

HYDROCARBON OPERATING, INC. RABE GAS UNIT		421166		RRCID -> 167216		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220						

WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220														
03	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	310	1	2836	2	N	34			241
04	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	300	1	2685	2	N	-0-			241
05	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	300	1	2759	2	N	52			293
06	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	280	1	2517	2	N	19			312
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	310	1	2786	2	N	48			360
*08	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	310	1	2837	2	N	15	168	1	207

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY SPINDLETOP		809930		RRCID -> 220065		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056						

WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056														
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-

NORMANNA (HOCKLEY 3525) MOHICAN OPERATING, L.L.C. MORRIS		66013 100 573707		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE						

WELL #: 1 RRCID -> 247498 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
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

NORMANNA, E. (FRIO) SKSANCHEZENERGY, LLC DUTY		66014 200 786374		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						

WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

NORMANNA, E. (FRIO)		//CONT.//		66014	200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
SKSANCHEZENERGY, LLC		//CONT.//		786374								
DUTY		WELL #:		1		RRCID ->	187895	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	5297	PERF. 2461 - 2467
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

SCOTT RANCH						1A		RRCID ->	110596	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

MCGUFFIN, JOE S. INC.				549895								
SCOTT		WELL #:		3		RRCID ->	074975	COMPL. DATE	12/27/1977	TOTAL DEPTH	2412	PERF. 2055 - 2060
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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
03	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-1455			N	-0-			43
04	1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-			N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43

EVEREST RESOURCE COMPANY				252057								
WOODRUFF		WELL #:		1		RRCID ->	262893	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	6105	PERF. 5857 - 5862
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70

NURSERY (YEGUA 5700)		//CONT.//		66310 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
INLAND OCEAN, INC.				424607										
SILLS				WELL #: 2		RRCID -> 282422		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5182 - 5192				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4650 #	109	-0-	-4541 B	-4541	92	1	10	2	N	6			123
04	4500 #	8	-0-	-4492 B	-9033	7	9	1	9	N	1			124
05	4557 #	59	-0-	-4498 B	-13531	58	2	1	9	N	1			125
06	1980 #	357	-0-	-1623 B	-15154	357	2			N	-0-			125
07	1364 #	-0-	-0-	-1364 B	-16518					N	-0-			125
08	124 #	-0-	-0-	-124 B	-16642					N	-0-			125
RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590										
WOODRUFF				WELL #: 3		RRCID -> 169356		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-			121
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-			121
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-			121
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-			121
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-			121
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-			121
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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-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-
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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KOHUTEK "B"				WELL #: 2		RRCID -> 257204		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NURSERY (3500)				66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
APEX ENERGY, INC.				027424										
M.D.J.				WELL #: 1		RRCID -> 245941		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

NURSERY (3500) //CONT.// 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA													
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459													
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468													
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

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

NURSERY, S. (1000) 66314 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA													
CAMOIL, INC. 127449													
WEST, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 064284 COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A													

03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-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-

NURSERY, S. (3560) 66314 788 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
COX & COX PRODUCTION CO. 183232													
FISHBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140761 COMPL. DATE 01/19/1992 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3504 - 3506													

03	1910	NO RPT	-0-	-1910	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2018 - PLUGGED 05/07/18													

NURSERY, S. (3625) 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA													
HACK'S OIL & GAS COMPANY 342312													
MCCORMICK-LOVE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 123334 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3641 - 3656													

03	55	NO RPT	-0-	-55	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2018 - PLUGGED 04/19/18													

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627													
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601													

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

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	
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
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-

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	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9		N	NO RPT			-0-
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-

NURSERY, SW. (3230)		66317 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
APEX ENERGY, INC.		027424										
MCNEILL CATTLE CO.		WELL #:	1	RRCID ->	255057	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	3307 - 3310	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
BARTLETT		WELL #:	1	RRCID ->	159357	COMPL. DATE	01/22/1996	TOTAL DEPTH	10112	PERF.	9242 - 9260	
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
03	6200 X	5157	-0-	-1043	-0-	931	1	4207	2	N	17	192
						19	9					
04	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	841	1	3815	2	N	14	204
						15	9				2 8	
05	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	920	1	4277	2	N	13	217
						14	9					
06	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	954	1	4696	2	N	147	182
						162	9				182 1	
07	5146 X	5044	-0-	-102	-0-	866	1	4036	2	N	129	124
						142	9				2 8	
*08	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	954	1	4747	2	N	123	63
						135	9				182 1	

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		//CONT.//		66519 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701										
BARTLETT		WELL #:		2	RRCID ->	166666	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9372 - 9416		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	651 N	598	-0-	-53	-0-	108	1	490	2	N	-0-			30
04	690 N	657	-0-	-33	-0-	119	1	538	2	N	-0-			30
05	682 N	638	-0-	-44	-0-	113	1	525	2	N	-0-			30
06	570 N	437	-0-	-133	-0-	74	1	363	2	N	-0-			30
07	682 N	664	-0-	-18	-0-	117	1	547	2	N	-0-			30
08	651 N	572	-0-	-79	-0-	96	1	476	2	N	-0-			30

HOWARD, V. B.		WELL #:		1	RRCID ->	169750	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9532 - 9564		
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	264	1	1195	2	N	5	1 8		59
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	309	1	1400	2	N	1	1 8		59
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	291	1	1355	2	N	-0-			59
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	249	1	1228	2	N	22			81
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	331	1	1541	2	N	18			99
*08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	287	1	1425	2	N	18	2 8		115

HINES		WELL #:		1	RRCID ->	173017	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9334 - 9370		
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	247	1	1115	2	N	15			164
04	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	231	1	1048	2	N	-0-			164
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	226	1	1051	2	N	-0-			164
06	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	223	1	1096	2	N	-0-			164
07	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	236	1	1095	2	N	-0-			164
*08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	213	1	1063	2	N	-0-			164

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		
03	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-

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

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
SJI		WELL #:		1		RRCID -> 261786		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736	
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
03		16274 X	16274	-0-	-0-	600	15247	2	N	388	162
						427				396	
						9				1	
04		17519 X	17519	-0-	-0-	600	16457	2	N	420	210
						462				372	
						9				1	
05		16271 X	16271	-0-	-0-	620	15255	2	N	360	197
						396				373	
						9				1	
06		14517 X	14517	-0-	-0-	600	13575	2	N	311	135
						342				373	
						9				1	
07		14522 X	14522	-0-	-0-	620	13561	2	N	310	262
						341				183	
						9				1	
*08		13935 X	13935	-0-	-0-	620	13000	2	N	286	174
						315				374	
						9				1	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		RRCID -> 235003		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310	
BIRD		WELL #:		1							
03		1611 N	1611	-0-	-0-	1611	2		N	-0-	182
04		1710 N	1641	-0-	-69	1630	2	11	9	10	192
05		1767 N	1696	-0-	-71	1696	2			-0-	192
06		1112 N	1112	-0-	-0-	1112	2			-0-	192
07		1705 N	1168	-0-	-537	1168	2			-0-	192
08		1705 N	1193	-0-	-512	1193	2			-0-	192

SANDEL OPERATING COMPANY				747534		RRCID -> 100766		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594	
CROCKER, P. P. G.U. #1		WELL #:		1							
03		4302 X	4302	-0-	-0-	413	3822	2	N	61	288
						67					
						9					
04		2100 X	3488	-0-	1388	345	3057	2	N	78	223
						86				143	
						9				1	
05		5748 X	5748	-0-	-0-	411	5177	2	N	145	205
						160				163	
						9				1	
06		4889 X	4889	-0-	-0-	412	4360	2	N	106	311
						117					
						9					
07		3181 X	3181	-0-	-0-	256	2863	2	N	56	191
						62				176	
						9				1	
*08		3051 X	3051	-0-	-0-	280	2695	2	N	69	260
						76					
						9					

CROCKER, P. P. G.U. #1		WELL #:		2		RRCID -> 102246		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		5		RRCID -> 141656		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999	
03		766 N	766	-0-	-0-	674	92	9	N	84	150		
04		810 N	696	-0-	-114	639	57	9	N	52	202		
05		777 N	777	-0-	-0-	711	66	9	N	60	86		
06		750 N	736	-0-	-14	668	68	9	N	62	148		
07		815 N	815	-0-	-0-	758	57	9	N	52	200		
08		775 N	732	-0-	-43	680	52	9	N	47	71		

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534							
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 3		RRCID -> 144503		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895	
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
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1501 2	57 9	N	151
04	1470 N	1380	-0-	-90	-0-	1339 2	41 9	N	188
05	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	1383 2	32 9	N	29
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1452 2	40 9	N	65
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1500 2	30 9	N	92
*08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1506 2	41 9	N	129

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 2		RRCID -> 144885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892	
03	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	11806 2	169 9	N	176
04	2250 X	11990	-0-	9740	-0-	11812 2	178 9	N	338
05	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	11885 2	173 9	N	311
06	11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	11592 2	155 9	N	274
07	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	11856 2	156 9	N	232
*08	11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	11618 2	155 9	N	373

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 6		RRCID -> 234406		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726	
03	2046 N	1933	-0-	-113	-0-	1877 2	56 9	N	165
04	1620 N	1803	-0-	183	-0-	1727 2	76 9	N	234
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1749 2	37 9	N	85
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1830 2	88 9	N	165
07	1860 N	1850	-0-	-10	-0-	1771 2	79 9	N	237
*08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1779 2	62 9	N	116

J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 267641		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780	
03	3627 X	1213	-0-	-2414	-0-	117 1	1079 2	N	280
04	3510 X	1825	-0-	-1685	-0-	182 1	1611 2	N	133
05	2914 X	1630	-0-	-1284	-0-	117 1	1479 2	N	164
06	2820 X	1384	-0-	-1436	-0-	116 1	1227 2	N	201
07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	270 1	3020 2	N	237
*08	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	250 1	2411 2	N	250

SOUTHERN RESOURCE COMPANY		805318		RRCID -> 223626		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143	
MILLER		WELL #: 1							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC		871098		RRCID -> 271623		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440	
LIVE OAK SWD		WELL #: 1							
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
MCCLELLAND				WELL #: 15	RRCID -> 089642	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 11020	PERF. 9736	- 9748				
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
03		6076 X	747	-0-	-5329	-0-	118 1	629 3	N	-0-			126
04		5880 X	671	-0-	-5209	-0-	97 1	573 3	N	1	1 8		126
							1 9						
05		4619 X	179	-0-	-4440	-0-	29 1	150 3	N	-0-			126
06		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	696 1	5101 3	N	28			154
							31 9						
*07		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	569 1	5175 3	N	25			179
							28 9						
08		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			179

MCCLELLAND G. U. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 095340	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 9667	- 9677				
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	48 1	255 3	N	-0-			79
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	47 1	279 3	N	-0-			79
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	80 1	416 3	N	-0-			79
06		300 N	235	-0-	-65	-0-	28 1	207 3	N	-0-			79
07		310 N	203	-0-	-107	-0-	20 1	183 3	N	-0-			79
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

MCCLELLAND				WELL #: 17	RRCID -> 098082	COMPL. DATE 05/14/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9960	- 10024				
03		744 N	718	-0-	-26	-0-	106 1	566 3	N	42			87
							46 9						
04		718 N	718	-0-	-0-	-0-	98 1	574 3	N	42			129
							46 9						
05		713 N	698	-0-	-15	-0-	106 1	553 3	N	35			164
							39 9						
06		690 N	611	-0-	-79	-0-	71 1	518 3	N	20			184
							22 9						
07		744 N	723	-0-	-21	-0-	64 1	586 3	N	66	166 1		84
							73 9						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

MCCLELLAND G. U. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 099694	COMPL. DATE 05/07/1982	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9752	- 9786				
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	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				
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	14 1	164 3	N	51			106
							56 9						
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	11 1	141 3	N	50			156
							55 9						
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	159 3	N	97	191 1		62
							107 9						
06		240 N	191	-0-	-49	-0-	13 1	128 3	N	45			107
							50 9						
*07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	15 1	148 3	N	64	17 1		154
							70 9						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154

OAKVILLE (WILCOX CONS.)													//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY													//CONT.// 891175									
MCCLELLAND "C"													WELL #: 2		RRCID -> 101274		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9252 - 9650	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
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	NO RPT	-0-	-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	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								

MCCLELLAND													WELL #: 18		RRCID -> 102307		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 10064		PERF. 9810 - 9830	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

MCCLELLAND													WELL #: 19		RRCID -> 103095		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9872 - 9902	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

MCCLELLAND													WELL #: 20		RRCID -> 106489		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9832 - 9858	
03		7719 X	6733	-0-	-986	-0-	-0-	512	1	6191	3	N	27	27 1	11							
								30	9													
04		7470 X	5968	-0-	-1502	-0-	-0-	426	1	5511	3	N	28	25 1	14							
								31	9													
05		7626 X	7081	-0-	-545	-0-	-0-	563	1	6489	3	N	26		40							
								29	9													
06		7380 X	5255	-0-	-2125	-0-	-0-	468	1	4762	3	N	23	46 1	17							
								25	9													
07		7161 X	5881	-0-	-1280	-0-	-0-	542	1	5310	3	N	26		43							
								29	9													
08		6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-	-0-					N	NO RPT		43							

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
MCCLELLAND "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106843		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	235	1	1249	3	N	-0-	41
04	1560 N	1390	-0-	-170	-0-	201	1	1180	3	N	8	49
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	272	1	1414	3	N	9	58
06	1440 N	1365	-0-	-75	-0-	163	1	1193	3	N	8	66
*07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	156	1	1422	3	N	7	73
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9			N	NO RPT	73

MCCLELLAND		WELL #: 24		RRCID -> 142820		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903				
03	6541 X	6493	-0-	-48	-0-	899	1	5502	3	N	84	146
04	6210 X	5628	-0-	-582	-0-	869	1	4617	3	N	129	91
05	6324 X	3550	-0-	-2774	-0-	584	1	2911	3	N	50	141
06	6270 X	5603	-0-	-667	-0-	800	1	4753	3	N	45	107
07	6479 X	4120	-0-	-2359	-0-	820	1	3272	3	N	25	132
08	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-	28	9			N	NO RPT	132

MCCLELLAND "C"		WELL #: 4		RRCID -> 145721		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816				
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	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				
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	19
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-	19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19

MCCLELLAND		WELL #: 16		RRCID -> 159385		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCCLELLAND		WELL #: 22		RRCID -> 161247		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9772 - 9962				
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2017

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
MCCLELLAND		WELL #:		27	RRCID ->	178937	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9835	-	10000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03		6200 X	5644	-0-	-556	-0-	886 1	4712 3	N	42				230
							46 9							
04		6000 X	5804	-0-	-196	-0-	837 1	4927 3	N	36				266
							40 9							
05		6200 X	5698	-0-	-502	-0-	908 1	4718 3	N	65				331
							72 9							
06		5760 X	2996	-0-	-2764	-0-	354 1	2596 3	N	42	187	1		186
							46 9							
07		5983 X	5917	-0-	-66	-0-	581 1	5284 3	N	47				233
							52 9							
08		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			N	NO RPT				233

MCCLELLAND		WELL #:		28	RRCID ->	178941	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9892	-	10126
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	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
03		1488 N	1205	-0-	-283	-0-	91 1	1094 3	N	18				68
							20 9							
04		1410 N	957	-0-	-453	-0-	67 1	873 3	N	15				83
							17 9							
05		992 N	238	-0-	-754	-0-	13 1	153 3	N	65				148
							72 9							
06		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	4	102	1	4 8	46
07		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-				46
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				46

MCCLELLAND		WELL #:		30	RRCID ->	182939	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	10166	-	10255
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
ARNOLD		WELL #:		1	RRCID ->	235468	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9552	-	11108
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297										
HINTON				WELL #:	1	RRCID ->	244405	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9593 - 9913	
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
03		4815 X	4815	-0-	-0-	357 1	4190 2	N	244		182 1			106
04		3692 X	3692	-0-	-0-	268 9	3140 2	N	160		182 1			84
05		3906 X	3353	-0-	-553	376 1	2889 2	N	111		181 1			14
06		3780 X	3720	-0-	-60	176 9	3152 2	N	101					115
07		3906 X	3807	-0-	-99	342 1	3180 2	N	93		185 1			23
08		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	122 9		N		NO RPT				23
						457 1								
						111 9								
						525 1								
						102 9								

OAKVILLE-HINTON G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	247162	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9494 - 9644	
03		5726 X	5726	-0-	-0-	449 1	5277 2	N	-0-					8
04		3782 X	3782	-0-	-0-	404 1	3378 2	N	-0-					8
05		3640 X	3640	-0-	-0-	386 1	3254 2	N	-0-					8
06		3480 X	2557	-0-	-923	323 1	2234 2	N	-0-					8
07		3596 X	1979	-0-	-1617	281 1	1698 2	N	-0-					8
08		3596 X	NO RPT	-0-	-3596			N	NO RPT					8

OAKVILLE (WILCOX 7700)				66519 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
MCCLELLAND				WELL #:	22	RRCID ->	283645	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	7750 - 7764	
03		43090	4314	-0-	-38776	348 1	3804 3	N	147		166 1			69
04		41700	5546	-0-	-36154	162 9	4965 3	N	180		158 1			91
05		19561 #	4446	-0-	-15115	383 1	4008 3	N	82					173
06		13230 #	4212	-0-	-9018	198 9	3812 3	N	23		143 1			53
07		6851 #	4413	-0-	-2438	348 1	3955 3	N	49		1 8			101
08		5735 #	NO RPT	-0-	-5735	90 9		N	NO RPT					101
						404 1								
						54 9								

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

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

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2046 N	1988	-0-	-58	-0-	1903	3	85	9	N	77			219
04		1980 N	1910	-0-	-70	-0-	1846	3	64	9	N	58	187	1	89
05		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1949	3	80	9	N	73			162
06		1920 N	1822	-0-	-98	-0-	1734	3	88	9	N	80	187	1	55
*07		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1993	3	63	9	N	57			112
*08		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1930	3	122	9	N	111			223

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

M	O	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

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	O	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	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

M	O	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

M	O	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

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

M	O	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	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-

O'CONNOR 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 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621									
RIVER RANCH C			WELL #:		RRCID ->	199025	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4100 - 4116
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		08/28/2013							

RIVER RANCH "F"			WELL #:	42	RRCID ->	247728	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4786 - 4789
03	2945 X	2188	-0-	-757	-0-	680	1	1508	2	N	-0-	-0-
04	2460 X	1812	-0-	-648	-0-	646	1	1166	2	N	-0-	-0-
05	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	658	1	1520	2	N	-0-	-0-
06	2130 X	1616	-0-	-514	-0-	642	1	974	2	N	-0-	-0-
07	2201 X	1495	-0-	-706	-0-	637	1	858	2	N	-0-	-0-
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
O'CONNOR RANCH "B"			WELL #:	2	RRCID ->	180241	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3813 - 3823
03	124 N	51	-0-	-73	-0-	10	1	41	2	Y	-0-	-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	92	1	216	2	Y	-0-	-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-	-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-	-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-	-0-
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-	-0-

O'CONNOR RANCH "B"			WELL #:	1	RRCID ->	180382	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3706 - 3953
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		3	RRCID ->	180882	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3763 - 3783
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
03		775 N	353	-0-	-422	-0-	39 1	314 2	Y	-0-		-0-
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	92 1	688 2	Y	-0-		-0-
05		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		Y	-0-		-0-
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		Y	-0-		-0-
07		806 N	715	-0-	-91	-0-	715 2		Y	-0-		-0-
*08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		Y	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID ->	180921	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4132 - 4150
03		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	537 1	1228 2	Y	-0-		-0-
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		Y	-0-		-0-
05		1581 N	827	-0-	-754	-0-	827 2		Y	-0-		-0-
06		1710 N	415	-0-	-1295	-0-	415 2		Y	-0-		-0-
07		713 N	306	-0-	-407	-0-	306 2		Y	-0-		-0-
*08		518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2		Y	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	181495	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	3926 - 3944
03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		1
04		7 N	2	-0-	-5	-0-	1 2	1 9	Y	1		2
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		2
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		2
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-		2
*08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		2

O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	208141	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3138 - 4059
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	212439	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	4767	PERF.	3819 - 3824
03		93 N	46	-0-	-47	-0-	5 1	41 2	N	-0-		79
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	21 1	158 2	N	-0-		79
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		79
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		79
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		79
*08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		79

O'CONNOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	212468	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3850 - 3858
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-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	214373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3550 - 3556
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	-0-		-0-
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		-0-
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
O'CONNOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	216256	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3302 - 3310	
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
03	961 N	575	-0-	-386	-0-	64	1	511	2	N	-0-		-0-
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	118	1	881	2	N	-0-		-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-		-0-
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-		-0-
07	1023 N	917	-0-	-106	-0-	917	2			N	-0-		-0-
08	1085 N	817	-0-	-268	-0-	817	2			N	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	4190 - 4218	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1)				66718 201	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-U	RRCID ->	177560	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4284 - 4294	
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	55	1	225	2	Y	-0-		2
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	82	1	195	2	Y	-0-		4
						2	9						
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-		4
06	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	2			Y	-0-		4
07	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	2			Y	-0-		4
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-		4

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)				66718 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-L	RRCID ->	177564	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4986 - 5001	
03	11 N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	Y	-0-		78
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-		80
						2	9						
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		80
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-		80
07	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-		80
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		80

O'CONNOR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	186988	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4256 - 4518	
03	155 N	28	-0-	-127	-0-	3	1	25	2	Y	-0-		-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	2	Y	-0-		-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-		-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-		-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-		-0-
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	219796	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4710 - 4720	
03	992 N	532	-0-	-460	-0-	104	1	428	2	N	-0-		44
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	343	1	811	2	N	-0-		44
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-		44
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-		44
07	1178 N	842	-0-	-336	-0-	842	2			N	-0-		44
08	992 N	750	-0-	-242	-0-	750	2			N	-0-		44

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																				
O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																				
GEMARMI INC. 298884																				
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736																				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																				
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106																				
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	224	2	N	-0-							80
04		270 N	183	-0-	-87	-0-	-0-	31	1	141	2	N	10							90
								11	9											
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-							90
06		270 N	160	-0-	-110	-0-	-0-	160	2			N	-0-							90
07		186 N	147	-0-	-39	-0-	-0-	147	2			N	-0-							90
08		186 N	131	-0-	-55	-0-	-0-	131	2			N	-0-							90

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058																				
03		6355 X	5540	-0-	-815	-0-	-0-	974	1	4551	2	N	14							265
								15	9											
04		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	-0-	966	1	4361	2	N	10							275
								11	9											
05		5487 X	5377	-0-	-110	-0-	-0-	5377	2			N	-0-							275
06		5370 X	4943	-0-	-427	-0-	-0-	4943	2			N	-0-							275
07		5549 X	4534	-0-	-1015	-0-	-0-	4534	2			N	-0-							275
08		5549 X	4038	-0-	-1511	-0-	-0-	4038	2			N	-0-							275

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484																				
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	340	2	N	-0-							70
04		600 N	304	-0-	-296	-0-	-0-	55	1	249	2	N	-0-							70
05		527 N	307	-0-	-220	-0-	-0-	307	2			N	-0-							70
06		390 N	282	-0-	-108	-0-	-0-	282	2			N	-0-							70
07		310 N	259	-0-	-51	-0-	-0-	259	2			N	-0-							70
08		310 N	231	-0-	-79	-0-	-0-	231	2			N	-0-							70

VENTEX OPERATING CORP. 884527																				
SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284465 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 14476 PERF.13565 - 13651																				
03		15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04		14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05		15190 X	930	-0-	-14260	-0-	-0-	930	2			N	-0-							-0-
06		14700 X	2617	-0-	-12083	-0-	-0-	2617	2			N	-0-							-0-
07		15190 X	3356	-0-	-11834	-0-	-0-	3356	2			N	-0-							-0-
08		15190 X	2346	-0-	-12844	-0-	-0-	2346	2			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
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				
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	NO RPT	-0-	-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				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
ORD (WILCOX J-1 SAND)		67576 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
KILLROY-TIPTON		WELL #: 1		RRCID -> 132690		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8983		- 8990				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84			
TIPTON		WELL #: 2		RRCID -> 189915		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14714		PERF. 8981		- 8994				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
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-			
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				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30			
PAISANO CREEK (YEGUA)		68447 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
APEX ENERGY, INC.		027424														
GRANBERRY A		WELL #: 1		RRCID -> 272362		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5186		- 5222				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116			

PAISANO CREEK (YEGUA) //CONT.// 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 MCNEILL H WELL #: 1 RRCID -> 272361 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438

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

MCNEILL H WELL #: 2 RRCID -> 283280 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5197 - 5226

03	4340	2997	-0-	-1343	-0-	2936	2	61	9	N	55				242
04	3030 #	2256	-0-	-774	-0-	180	1	2058	2	N	16	160	7		98
						18	9								
05	3007 #	2297	-0-	-710	-0-	186	1	2093	2	N	16				114
						18	9								
06	2910 #	2286	-0-	-624	-0-	201	1	2041	2	N	40	27	1		127
						44	9								
07	3007 #	2530	-0-	-477	-0-	222	1	2285	2	N	21				148
						23	9								
08	3007 #	2381	-0-	-626	-0-	178	1	2191	2	N	11				159
						12	9								

PAISANO CREEK, E. (3200) 68449 320 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 APEX ENERGY, INC. 027424
 MCNEILL, WADE WELL #: 1B RRCID -> 242423 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3504 - 3506

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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2018 - PLUGGED 05/16/18

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	598					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	598					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	598					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	598					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	598					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
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
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES		
BORDOVSKY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208024		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

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		
03	3720 #	-0-	-0-	-3720 B	-26926		N	-0-		96
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-26926		N	-0-		96
05	124 #	-0-	-0-	-124 B	-27050		N	-0-		96
06	120 #	410	-0-	290 B	-26760	410 3	N	-0-		96
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-26884		N	-0-		96
08	0 #	145	-0-	145 B	-26739	104 3	N	37		133
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3968	CANCELLED UNDERAGE ->		-22771				

PUSTEJOVSKY		WELL #: 1		RRCID -> 130286		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-712	CANCELLED UNDERAGE ->		-1106				
03	7 #	-0-	-0-	-7 B	-719		N	-0-		79
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-719		N	-0-		79
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-719		N	-0-		79
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-719		N	3		82
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-719		N	-0-		82
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-719		N	-0-		82
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-7	CANCELLED UNDERAGE ->		-712				

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		251691		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES		
BRYSCH		WELL #: 1		RRCID -> 258318		COMPL. DATE 04/23/1961		TOTAL DEPTH 11177 PERF.10950 - 10960		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-11322				
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		7
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		7
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		7
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-11322				

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//	68943 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES						
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		
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	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1214												
03		4154 #	117	-0-	-4037 B	-5251	16 1	91 2	N	9	124 1	109
							10 9					
04		4020 #	126	-0-	-3894 B	-9145	9 1	42 2	N	68		177
							75 9					
05		4154 #	331	-0-	-3823 B	-12968	54 1	224 2	N	48	157 1	68
							53 9					
06		3720 #	3607	-0-	-113 B	-13081	408 1	2601 2	N	544	487 1	125
							598 9					
07		3162 #	6078	-0-	2916 B	-10165	258 1	5169 2	N	592	586 1	131
							651 9					
08		341 #	5822	-0-	5481 B	-4684	256 1	5025 2	N	492	539 1	84
							541 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4684												

GULFTEX ENERGY IV, LP			338747									
LABUS, J. V.		WELL #:	3	RRCID ->	133296	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10784 - 10792		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4463 CANCELLED UNDERAGE -> -9159												
03		2790 #	1273	-0-	-1517 B	-5980	1262 2	11 9	N	10		200
04		2700 #	1700	-0-	-1000 B	-6980	1700 2		N	-0-	129 1	71
05		2511 #	1747	-0-	-764 B	-7744	1693 2	54 9	N	49		120
06		2430 #	2346	-0-	-84 B	-7828	2287 2	59 9	N	54		174
07		1798 #	1957	-0-	159 B	-7669	1918 2	39 9	N	35		209
08		1767 #	1629	-0-	-138 B	-7807	1585 2	44 9	N	40		249
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3503 CANCELLED UNDERAGE -> -4304												

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC			521544									
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	188111	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -176												
03		93 #	84	-0-	-9 B	-185	84 2		Y	-0-		26
04		90 #	50	-0-	-40 B	-225	44 2	6 9	Y	5		31
05		62 #	122	-0-	60 B	-165	121 2	1 9	Y	1		32
06		90 #	32	-0-	-58 B	-223	31 2	1 9	Y	1		33
07		93 #	-0-	-0-	-93 B	-316			Y	-0-		33
08		124 #	NO RPT	-0-	-124 B	-440			Y	NO RPT		33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -324 CANCELLED UNDERAGE -> -116												

POLLOK, C. T.		WELL #:	3	RRCID ->	212975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12159	PERF.10750 - 12159		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -23												
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PRIDE ENERGY COMPANY			677050									
MOCZYGEMBA, J. S.		WELL #:	1	RRCID ->	033542	COMPL. DATE	08/10/1961	TOTAL DEPTH	11046	PERF.10898 - 10976		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -16808 CANCELLED UNDERAGE -> -8180												
03		1984 #	1272	-0-	-712 B	-17520	916 2	356 9	N	324	344 1	93
04		150 #	4573	-0-	4423 B	-0-	4000 2	573 9	N	521	351 1	263
05		5437 R	5437	-0-	-0- B	-0-	4978 2	459 9	N	417	522 1	158
06		5054 R	5054	-0-	-0- B	-0-	4722 2	332 9	N	302	348 1	112
07		4964 R	4964	-0-	-0- B	-0-	4605 2	359 9	N	326	347 1	91
08		5425 #	5187	-0-	-238 B	-238	4850 2	337 9	N	306	143 1	254
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 16570 CANCELLED UNDERAGE -> -16808												

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

'BULL REDFISH' UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 283708			COMPL. DATE 07/24/2015			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9236 - 9301					
03		18755 X	-0-	-0-	-18755	-0-					N	-0-				-0-
04		18150 X	-0-	-0-	-18150	-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-					N	NO RPT				-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY			605990													
STATE TRACT 89			WELL #: 1		RRCID -> 193153			COMPL. DATE 10/06/2002			TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 9754					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		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					
03		12741 #	12494	-0-	-247	-0-	590	1	10561	2	N	1221	1526	1		336
							1343	9								
04		12330 #	10805	-0-	-1525	-0-	1078	1	8801	2	N	842	376	1		802
							926	9								
05		12741 #	12400	-0-	-341	-0-	485	1	10947	2	N	880	906	1		776
							968	9								
06		14700 R	14700	-0-	-0-	-0-	485	1	13133	2	N	984	1338	1		422
							1082	9								
*07		15513 R	15513	-0-	-0-	-0-	1160	1	13339	2	N	922	750	1		594
							1014	9								
08		12493 #	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT				594

BULL REDFISH UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 279961			COMPL. DATE 06/04/2013			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		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			
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
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-			

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3)		69029 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN						
MAGNUM OPERATING, LLC		521542														
STATE TRACT 89		WELL #: 002		RRCID -> 269199		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 9480 -		9548				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-			

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

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	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
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-

HYNES, J. A.		WELL #: 26		RRCID -> 182923		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073							
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

HYNES, J. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184129		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073							
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-

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

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							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	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							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
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	104	-0-	104	B	104	104	2	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	735	-0-	735	B	839	735	2	N	-0-				-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)		//CONT.//		69277 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
MCNEILL WEST		WELL #:		1	RRCID ->	255104	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	4409 - 4411	
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
03		1364 N	1185	-0-	-179 B	-0-	1185 2		N	-0-			-0-
04		1350 N	1047	-0-	-303 B	-0-	84 1	963 2	N	-0-			-0-
05		1209 N	1119	-0-	-90 B	-0-	91 1	1028 2	N	-0-			-0-
06		1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	106 1	1076 2	N	14	14 1		-0-
							15 9						
07		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	105 1	1075 2	N	5			5
							6 9						
*08		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	90 1	1112 2	N	-0-			5

MCNEILL (BROOKS)		WELL #:		1	RRCID ->	272719	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4174 - 4184	
03		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 2		N	-0-			-0-
04		810 N	731	-0-	-79 B	-0-	59 1	672 2	N	-0-			-0-
05		775 N	745	-0-	-30 B	-0-	61 1	684 2	N	-0-			-0-
06		750 N	429	-0-	-321 B	-0-	38 1	385 2	N	5	5 1		-0-
							6 9						
07		744 N	359	-0-	-385 B	-0-	30 1	310 2	N	17			17
							19 9						
*08		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	85 1	1042 2	N	2			19
							2 9						

MCNEILL (BROOKS) B		WELL #:		1	RRCID ->	280617	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4305 - 4311	
03		6534 X	6534	-0-	-0- B	-0-	6492 2	42 9	N	38			85
04		5970 X	5279	-0-	-691 B	-0-	425 1	4842 2	N	11	19 7		77
							12 9						
05		6169 X	5572	-0-	-597 B	-0-	454 1	5110 2	N	7			84
							8 9						
06		6330 X	5407	-0-	-923 B	-0-	478 1	4853 2	N	69	65 1		88
							76 9						
07		6541 X	5762	-0-	-779 B	-0-	511 1	5248 2	N	3			91
							3 9						
08		6541 X	5769	-0-	-772 B	-0-	433 1	5333 2	N	3			94
							3 9						

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	
03		14B DENY	-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-

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	
03		14B DENY	-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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B DENY	-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-
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	
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-
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
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-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	003546	COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH	15395	PERF.13408 - 13900	
03	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	269 1	900 3	N	-0-			-0-
04	1530 N	1398	-0-	-132 B	-0-	283 1	1115 3	N	-0-			-0-
05	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	289 1	1099 3	N	-0-			-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	241 1	939 3	N	-0-			-0-
07	1457 N	1314	-0-	-143 B	-0-	257 1	1057 3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1013	-0-	-382 B	-0-	191 1	822 3	N	-0-			-0-
GORDON, ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	058334	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13181 - 14875	
03	26722 X	26019	-0-	-703 B	-0-	681 1	25338 3	N	-0-			-0-
04	25860 X	18305	-0-	-7555 B	-0-	506 1	17799 3	N	-0-			-0-
05	25885 X	17800	-0-	-8085 B	-0-	443 1	17357 3	N	-0-			-0-
06	25170 X	22840	-0-	-2330 B	-0-	462 1	22378 3	N	-0-			-0-
07	26009 X	21311	-0-	-4698 B	-0-	460 1	20851 3	N	-0-			-0-
08	26009 X	25507	-0-	-502 B	-0-	570 1	24937 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7969 X	7969	-0-	-0- B	-0-	1835	1	6134	3	N	-0-	-0-
04	7260 X	7238	-0-	-22 B	-0-	1464	1	5774	3	N	-0-	-0-
05	6617 X	6617	-0-	-0- B	-0-	1378	1	5239	3	N	-0-	-0-
06	7710 X	6990	-0-	-720 B	-0-	1430	1	5560	3	N	-0-	-0-
07	7967 X	6286	-0-	-1681 B	-0-	1230	1	5056	3	N	-0-	-0-
08	7967 X	5673	-0-	-2294 B	-0-	1071	1	4602	3	N	-0-	-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064111		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277				
03	3255 X	3224	-0-	-31 B	-0-	10	1	3214	3	N	-0-	-0-
04	3210 X	2484	-0-	-726 B	-0-	8	1	2476	3	N	-0-	-0-
05	3317 X	2650	-0-	-667 B	-0-	8	1	2642	3	N	-0-	-0-
06	3210 X	2495	-0-	-715 B	-0-	7	1	2488	3	N	-0-	-0-
07	3255 X	2978	-0-	-277 B	-0-	9	1	2969	3	N	-0-	-0-
08	3224 X	2747	-0-	-477 B	-0-	8	1	2739	3	N	-0-	-0-

LEPPARD, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 064753		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264				
03	4340 X	3790	-0-	-550 B	-0-	138	1	3652	3	N	-0-	-0-
04	5190 X	3081	-0-	-2109 B	-0-	113	1	2968	3	N	-0-	-0-
05	5363 X	4521	-0-	-842 B	-0-	166	1	4355	3	N	-0-	-0-
06	5190 X	3641	-0-	-1549 B	-0-	120	1	3521	3	N	-0-	-0-
07	4030 X	3428	-0-	-602 B	-0-	123	1	3305	3	N	-0-	-0-
08	4526 X	3224	-0-	-1302 B	-0-	109	1	3115	3	N	-0-	-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069020		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446				
03	4495 X	1956	-0-	-2539 B	-0-	6	1	1950	3	N	-0-	-0-
04	0 X	2087	-0-	2087 B	-0-	7	1	2080	3	N	-0-	-0-
05	3286 X	2132	-0-	-1154 B	-0-	7	1	2125	3	N	-0-	-0-
06	3180 X	1217	-0-	-1963 B	-0-	3	1	1214	3	N	-0-	-0-
07	3286 X	1245	-0-	-2041 B	-0-	4	1	1241	3	N	-0-	-0-
08	2170 X	1331	-0-	-839 B	-0-	4	1	1327	3	N	-0-	-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 069021		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001				
03	1107 X	1107	-0-	-0- B	-0-	255	1	852	3	N	-0-	-0-
04	1050 X	6982	-0-	5932 B	-0-	1412	1	5570	3	N	-0-	-0-
05	5180 X	5180	-0-	-0- B	-0-	1079	1	4101	3	N	-0-	-0-
06	7077 X	7077	-0-	-0- B	-0-	1448	1	5629	3	N	-0-	-0-
07	9556 X	9556	-0-	-0- B	-0-	1870	1	7686	3	N	-0-	-0-
*08	8797 X	8797	-0-	-0- B	-0-	1661	1	7136	3	N	-0-	-0-

BUES, HENRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 129736		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637				
03	3317 X	2533	-0-	-784 B	-0-	583	1	1950	3	N	-0-	-0-
04	3780 X	4105	-0-	325 B	-0-	830	1	3275	3	N	-0-	-0-
05	5061 X	5061	-0-	-0- B	-0-	1054	1	4007	3	N	-0-	-0-
06	3780 X	3622	-0-	-158 B	-0-	741	1	2881	3	N	-0-	-0-
07	5361 X	5361	-0-	-0- B	-0-	1049	1	4312	3	N	-0-	-0-
08	5053 X	4655	-0-	-398 B	-0-	879	1	3776	3	N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141991		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592				
03	3875 X	3701	-0-	-174 B	-0-	852	1	2849	3	N	-0-	-0-
04	3750 X	3633	-0-	-117 B	-0-	735	1	2898	3	N	-0-	-0-
05	3875 X	3732	-0-	-143 B	-0-	777	1	2955	3	N	-0-	-0-
06	3750 X	3497	-0-	-253 B	-0-	716	1	2781	3	N	-0-	-0-
07	3875 X	3420	-0-	-455 B	-0-	669	1	2751	3	N	-0-	-0-
*08	3786 X	3786	-0-	-0- B	-0-	715	1	3071	3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		7165 X	7165	-0-	-0- B	-0-	261	1	6904	3	N	-0-			-0-
04		5790 X	7092	-0-	1302 B	-0-	259	1	6833	3	N	-0-			-0-
05		7387 X	7387	-0-	-0- B	-0-	271	1	7116	3	N	-0-			-0-
06		6930 X	6675	-0-	-255 B	-0-	221	1	6454	3	N	-0-			-0-
07		7316 X	6625	-0-	-691 B	-0-	238	1	6387	3	N	-0-			-0-
08		7347 X	6503	-0-	-844 B	-0-	219	1	6284	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706															
03		1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	400	1	1337	3	N	-0-			-0-
04		1440 N	1549	-0-	109 B	-0-	313	1	1236	3	N	-0-			-0-
05		1488 N	1423	-0-	-65 B	-0-	296	1	1127	3	N	-0-			-0-
06		1440 N	1221	-0-	-219 B	-0-	250	1	971	3	N	-0-			-0-
07		2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	491	1	2018	3	N	-0-			-0-
*08		3961 X	3961	-0-	-0- B	-0-	748	1	3213	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071															
03		5363 X	3784	-0-	-1579 B	-0-	99	1	3685	3	N	-0-			-0-
04		5190 X	6037	-0-	847 B	-0-	167	1	5870	3	N	-0-			-0-
05		9010 X	9010	-0-	-0- B	-0-	224	1	8786	3	N	-0-			-0-
06		10108 X	10108	-0-	-0- B	-0-	205	1	9903	3	N	-0-			-0-
07		6231 X	5917	-0-	-314 B	-0-	128	1	5789	3	N	-0-			-0-
*08		9128 X	9128	-0-	-0- B	-0-	204	1	8924	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221															
03		5704 X	2820	-0-	-2884 B	-0-	103	1	2717	3	N	-0-			-0-
04		5520 X	3469	-0-	-2051 B	-0-	127	1	3342	3	N	-0-			-0-
05		4712 X	4079	-0-	-633 B	-0-	150	1	3929	3	N	-0-			-0-
06		4560 X	3187	-0-	-1373 B	-0-	105	1	3082	3	N	-0-			-0-
07		3596 X	2807	-0-	-789 B	-0-	101	1	2706	3	N	-0-			-0-
08		4092 X	3123	-0-	-969 B	-0-	105	1	3018	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849															
03		6355 X	6281	-0-	-74 B	-0-	229	1	6052	3	N	-0-			-0-
04		7140 X	6070	-0-	-1070 B	-0-	222	1	5848	3	N	-0-			-0-
05		7378 X	6145	-0-	-1233 B	-0-	225	1	5920	3	N	-0-			-0-
06		7140 X	6112	-0-	-1028 B	-0-	202	1	5910	3	N	-0-			-0-
07		6541 X	5499	-0-	-1042 B	-0-	198	1	5301	3	N	-0-			-0-
08		6293 X	5492	-0-	-801 B	-0-	185	1	5307	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1 B	1	1	3			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-			-0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000															
03		1925 X	1925	-0-	-0- B	-0-	443	1	1482	3	N	-0-			-0-
04		3630 X	1749	-0-	-1881 B	-0-	354	1	1395	3	N	-0-			-0-
05		3751 X	1742	-0-	-2009 B	-0-	363	1	1379	3	N	-0-			-0-
06		3630 X	1274	-0-	-2356 B	-0-	261	1	1013	3	N	-0-			-0-
07		2356 X	1573	-0-	-783 B	-0-	308	1	1265	3	N	-0-			-0-
08		1922 X	1495	-0-	-427 B	-0-	282	1	1213	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		4495 X	4083	-0-	-412 B	-0-	940	1	3143	3	N	-0-
04		4530 X	4228	-0-	-302 B	-0-	855	1	3373	3	N	-0-
05		4681 X	4350	-0-	-331 B	-0-	906	1	3444	3	N	-0-
06		4530 X	4148	-0-	-382 B	-0-	849	1	3299	3	N	-0-
07		4681 X	4129	-0-	-552 B	-0-	808	1	3321	3	N	-0-
08		4371 X	3934	-0-	-437 B	-0-	743	1	3191	3	N	-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693												
03		7905 X	6409	-0-	-1496 B	-0-	168	1	6241	3	N	-0-
04		8520 X	5761	-0-	-2759 B	-0-	159	1	5602	3	N	-0-
05		8804 X	6219	-0-	-2585 B	-0-	155	1	6064	3	N	-0-
06		8520 X	6149	-0-	-2371 B	-0-	124	1	6025	3	N	-0-
07		7440 X	6939	-0-	-501 B	-0-	150	1	6789	3	N	-0-
*08		7333 X	7333	-0-	-0- B	-0-	164	1	7169	3	N	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869												
03		3635 X	3635	-0-	-0- B	-0-	95	1	3540	3	N	-0-
04		3810 X	2754	-0-	-1056 B	-0-	76	1	2678	3	N	-0-
05		3937 X	2853	-0-	-1084 B	-0-	71	1	2782	3	N	-0-
06		3810 X	3180	-0-	-630 B	-0-	64	1	3116	3	N	-0-
07		3751 X	3279	-0-	-472 B	-0-	71	1	3208	3	N	-0-
08		3627 X	2645	-0-	-982 B	-0-	59	1	2586	3	N	-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667												
03		12121 X	8719	-0-	-3402 B	-0-	228	1	8491	3	N	-0-
04		9870 X	9031	-0-	-839 B	-0-	250	1	8781	3	N	-0-
05		10199 X	9967	-0-	-232 B	-0-	248	1	9719	3	N	-0-
06		9870 X	9591	-0-	-279 B	-0-	194	1	9397	3	N	-0-
07		9982 X	9553	-0-	-429 B	-0-	206	1	9347	3	N	-0-
08		9982 X	9501	-0-	-481 B	-0-	212	1	9289	3	N	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833												
03		2666 X	2454	-0-	-212 B	-0-	64	1	2390	3	N	-0-
04		2580 X	2378	-0-	-202 B	-0-	66	1	2312	3	N	-0-
05		2542 X	2407	-0-	-135 B	-0-	60	1	2347	3	N	-0-
06		2584 X	2584	-0-	-0- B	-0-	52	1	2532	3	N	-0-
07		3605 X	3605	-0-	-0- B	-0-	78	1	3527	3	N	-0-
*08		4080 X	4080	-0-	-0- B	-0-	91	1	3989	3	N	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072												
03		12555 X	11689	-0-	-866 B	-0-	306	1	11383	3	N	-0-
04		12150 X	10205	-0-	-1945 B	-0-	282	1	9923	3	N	-0-
05		12555 X	9884	-0-	-2671 B	-0-	246	1	9638	3	N	-0-
06		12150 X	9600	-0-	-2550 B	-0-	194	1	9406	3	N	-0-
07		12555 X	10166	-0-	-2389 B	-0-	219	1	9947	3	N	-0-
08		11687 X	9944	-0-	-1743 B	-0-	222	1	9722	3	N	-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699												
03		3080 N	3080	-0-	-0- B	-0-	709	1	2371	3	N	-0-
04		540 X	2244	-0-	1704 B	-0-	454	1	1790	3	N	-0-
05		2014 X	2014	-0-	-0- B	-0-	419	1	1595	3	N	-0-
06		1722 X	1722	-0-	-0- B	-0-	352	1	1370	3	N	-0-
07		2926 X	2926	-0-	-0- B	-0-	573	1	2353	3	N	-0-
*08		5972 X	5972	-0-	-0- B	-0-	1128	1	4844	3	N	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		7347 X	6352	-0-	-995 B	-0-	232	1	6120	3	N	-0-	-0-
04		8910 X	6431	-0-	-2479 B	-0-	235	1	6196	3	N	-0-	-0-
05		9207 X	5341	-0-	-3866 B	-0-	196	1	5145	3	N	-0-	-0-
06		8910 X	7242	-0-	-1668 B	-0-	240	1	7002	3	N	-0-	-0-
07		6902 X	6902	-0-	-0- B	-0-	248	1	6654	3	N	-0-	-0-
08		6634 X	6417	-0-	-217 B	-0-	216	1	6201	3	N	-0-	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039													
03		4092 X	3109	-0-	-983 B	-0-	716	1	2393	3	N	-0-	-0-
04		5910 X	4634	-0-	-1276 B	-0-	937	1	3697	3	N	-0-	-0-
05		6993 X	6993	-0-	-0- B	-0-	1456	1	5537	3	N	-0-	-0-
06		5910 X	5732	-0-	-178 B	-0-	1173	1	4559	3	N	-0-	-0-
07		5549 X	5136	-0-	-413 B	-0-	1005	1	4131	3	N	-0-	-0-
08		6107 X	4893	-0-	-1214 B	-0-	924	1	3969	3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045													
03		12370 X	12370	-0-	-0- B	-0-	451	1	11919	3	N	-0-	-0-
04		7920 X	9560	-0-	1640 B	-0-	350	1	9210	3	N	-0-	-0-
05		8839 X	8839	-0-	-0- B	-0-	324	1	8515	3	N	-0-	-0-
06		9780 X	8052	-0-	-1728 B	-0-	266	1	7786	3	N	-0-	-0-
07		10106 X	7513	-0-	-2593 B	-0-	270	1	7243	3	N	-0-	-0-
08		10106 X	7456	-0-	-2650 B	-0-	251	1	7205	3	N	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652													
03		5487 X	5027	-0-	-460 B	-0-	183	1	4844	3	N	-0-	-0-
04		5760 X	6239	-0-	479 B	-0-	228	1	6011	3	N	-0-	-0-
05		6035 X	6035	-0-	-0- B	-0-	221	1	5814	3	N	-0-	-0-
06		6090 X	6090	-0-	-0- B	-0-	201	1	5889	3	N	-0-	-0-
07		5952 X	5525	-0-	-427 B	-0-	199	1	5326	3	N	-0-	-0-
08		5952 X	5570	-0-	-382 B	-0-	188	1	5382	3	N	-0-	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740													
03		1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	444	1	1485	3	N	-0-	-0-
04		2730 N	2581	-0-	-149 B	-0-	522	1	2059	3	N	-0-	-0-
05		3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	661	1	2512	3	N	-0-	-0-
06		1860 N	1734	-0-	-126 B	-0-	355	1	1379	3	N	-0-	-0-
07		2666 N	1148	-0-	-1518 B	-0-	225	1	923	3	N	-0-	-0-
08		3069 X	1903	-0-	-1166 B	-0-	359	1	1544	3	N	-0-	-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753													
03		1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	430	1	1438	3	N	-0-	-0-
04		2430 X	1690	-0-	-740 B	-0-	342	1	1348	3	N	-0-	-0-
05		2511 X	1734	-0-	-777 B	-0-	361	1	1373	3	N	-0-	-0-
06		2430 X	1616	-0-	-814 B	-0-	331	1	1285	3	N	-0-	-0-
07		1953 X	1626	-0-	-327 B	-0-	318	1	1308	3	N	-0-	-0-
*08		1945 X	1945	-0-	-0- B	-0-	367	1	1578	3	N	-0-	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03		3069 X	3045	-0-	-24 B	-0-	80	1	2965	3	N	-0-	-0-
04		3210 X	3889	-0-	679 B	-0-	108	1	3781	3	N	-0-	-0-
05		3796 X	3796	-0-	-0- B	-0-	95	1	3701	3	N	-0-	-0-
06		3403 X	3403	-0-	-0- B	-0-	69	1	3334	3	N	-0-	-0-
07		3490 X	3490	-0-	-0- B	-0-	75	1	3415	3	N	-0-	-0-
*08		3605 X	3605	-0-	-0- B	-0-	81	1	3524	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 #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		5766 X	3773	-0-	-1993 B	-0-	138	1	3635	3	N	-0-		-0-
04		6270 X	3690	-0-	-2580 B	-0-	135	1	3555	3	N	-0-		-0-
05		6479 X	2455	-0-	-4024 B	-0-	90	1	2365	3	N	-0-		-0-
06		6270 X	3506	-0-	-2764 B	-0-	116	1	3390	3	N	-0-		-0-
07		4371 X	4346	-0-	-25 B	-0-	156	1	4190	3	N	-0-		-0-
08		3813 X	3501	-0-	-312 B	-0-	118	1	3383	3	N	-0-		-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920														
03		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	777	1	135	3	N	-0-		-0-
04		2040 N	864	-0-	-1176 B	-0-	307	1	557	3	N	-0-		-0-
05		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	439	1	483	3	N	-0-		-0-
06		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	514	1	359	3	N	-0-		-0-
07		1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	550	1	1027	3	N	-0-		-0-
*08		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	493	1	949	3	N	-0-		-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275														
03		9858 X	5193	-0-	-4665 B	-0-	136	1	5057	3	N	-0-		-0-
04		9540 X	9193	-0-	-347 B	-0-	254	1	8939	3	N	-0-		-0-
05		8536 X	8536	-0-	-0- B	-0-	213	1	8323	3	N	-0-		-0-
06		8810 X	8810	-0-	-0- B	-0-	178	1	8632	3	N	-0-		-0-
07		9979 X	9979	-0-	-0- B	-0-	215	1	9764	3	N	-0-		-0-
08		9486 X	7936	-0-	-1550 B	-0-	177	1	7759	3	N	-0-		-0-

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761														
03		8029 X	5862	-0-	-2167 B	-0-	214	1	5648	3	N	-0-		-0-
04		7770 X	8189	-0-	419 B	-0-	299	1	7890	3	N	-0-		-0-
05		8029 X	7555	-0-	-474 B	-0-	277	1	7278	3	N	-0-		-0-
06		7770 X	6777	-0-	-993 B	-0-	224	1	6553	3	N	-0-		-0-
07		8091 X	6611	-0-	-1480 B	-0-	238	1	6373	3	N	-0-		-0-
08		8091 X	6528	-0-	-1563 B	-0-	220	1	6308	3	N	-0-		-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093														
03		2356 X	2068	-0-	-288 B	-0-	293	1	1775	3	N	-0-		-0-
04		2640 X	2071	-0-	-569 B	-0-	356	1	1715	3	N	-0-		-0-
05		2728 X	2073	-0-	-655 B	-0-	447	1	1626	3	N	-0-		-0-
06		2640 X	1803	-0-	-837 B	-0-	403	1	1400	3	N	-0-		-0-
07		2666 X	1801	-0-	-865 B	-0-	503	1	1298	3	N	-0-		-0-
08		2139 X	1501	-0-	-638 B	-0-	435	1	1066	3	N	-0-		-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525														
03		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	1	1	27	3	N	-0-		-0-
04		30 N	15	-0-	-15 B	-0-	1	1	14	3	N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095														
03		3037 X	3037	-0-	-0- B	-0-	111	1	2926	3	N	-0-		-0-
04		3120 X	2757	-0-	-363 B	-0-	101	1	2656	3	N	-0-		-0-
05		3224 X	2752	-0-	-472 B	-0-	101	1	2651	3	N	-0-		-0-
06		3120 X	2511	-0-	-609 B	-0-	83	1	2428	3	N	-0-		-0-
07		3193 X	2588	-0-	-605 B	-0-	93	1	2495	3	N	-0-		-0-
08		3038 X	2575	-0-	-463 B	-0-	87	1	2488	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 #:		10	RRCID ->	205879	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	13846	PERF.13413	- 15953	
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
03		5286 X	5286	-0-	-0- B	-0-	193 1	5093 3	N	-0-			-0-
04		5070 X	5209	-0-	139 B	-0-	190 1	5019 3	N	-0-			-0-
05		5529 X	5529	-0-	-0- B	-0-	203 1	5326 3	N	-0-			-0-
06		5070 X	4515	-0-	-555 B	-0-	149 1	4366 3	N	-0-			-0-
07		5239 X	4932	-0-	-307 B	-0-	177 1	4755 3	N	-0-			-0-
08		5239 X	3827	-0-	-1412 B	-0-	129 1	3698 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	207950	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	13872	PERF.13320	- 16585	
03		9176 X	8097	-0-	-1079 B	-0-	295 1	7802 3	N	-0-			-0-
04		9900 X	9726	-0-	-174 B	-0-	356 1	9370 3	N	-0-			-0-
05		10230 X	9103	-0-	-1127 B	-0-	334 1	8769 3	N	-0-			-0-
06		9900 X	8082	-0-	-1818 B	-0-	267 1	7815 3	N	-0-			-0-
07		10044 X	8830	-0-	-1214 B	-0-	317 1	8513 3	N	-0-			-0-
08		10044 X	8913	-0-	-1131 B	-0-	300 1	8613 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	208366	COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL DEPTH	13856	PERF.13300	- 15853	
03		2697 X	2499	-0-	-198 B	-0-	2499 3		N	-0-			-0-
04		2610 X	2961	-0-	351 B	-0-	2961 3		N	-0-			-0-
05		3198 X	3198	-0-	-0- B	-0-	3198 3		N	-0-			-0-
06		2804 X	2804	-0-	-0- B	-0-	2804 3		N	-0-			-0-
07		3069 X	2886	-0-	-183 B	-0-	2886 3		N	-0-			-0-
08		3193 X	3179	-0-	-14 B	-0-	3179 3		N	-0-			-0-

KUENSTLER		WELL #:		1	RRCID ->	209460	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13954	PERF.13627	- 16227	
03		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	48 1	1257 3	N	-0-			-0-
04		1410 N	1236	-0-	-174 B	-0-	45 1	1191 3	N	-0-			-0-
05		1457 N	1332	-0-	-125 B	-0-	49 1	1283 3	N	-0-			-0-
06		1260 N	1220	-0-	-40 B	-0-	40 1	1180 3	N	-0-			-0-
07		1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	58 1	1554 3	N	-0-			-0-
*08		1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	48 1	1369 3	N	-0-			-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209738	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	13740	PERF.13495	- 16454	
03		124 N	31	-0-	-93 B	-0-	4 1	27 3	N	-0-			-0-
04		570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-			-0-
05		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	8 1	20 3	N	-0-			-0-
*08		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	8 1	19 3	N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	212328	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13990	PERF.13720	- 16980	
03		2452 X	2452	-0-	-0- B	-0-	89 1	2363 3	N	-0-			-0-
04		600 N	4179	-0-	3579 B	-0-	153 1	4026 3	N	-0-			-0-
05		2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	97 1	2535 3	N	-0-			-0-
06		1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	65 1	1913 3	N	-0-			-0-
07		2390 X	2390	-0-	-0- B	-0-	86 1	2304 3	N	-0-			-0-
08		1984 X	1582	-0-	-402 B	-0-	53 1	1529 3	N	-0-			-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	212330	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	13899	PERF.13692	- 16425	
03		6107 X	5425	-0-	-682 B	-0-	198 1	5227 3	N	-0-			-0-
04		6930 X	5511	-0-	-1419 B	-0-	202 1	5309 3	N	-0-			-0-
05		7161 X	5170	-0-	-1991 B	-0-	190 1	4980 3	N	-0-			-0-
06		6930 X	5095	-0-	-1835 B	-0-	169 1	4926 3	N	-0-			-0-
07		5921 X	4724	-0-	-1197 B	-0-	170 1	4554 3	N	-0-			-0-
08		5704 X	5366	-0-	-338 B	-0-	181 1	5185 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
SCHROEDER G. U.		WELL #:	3	RRCID ->	212872	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	13977	PERF.	13790 - 16588
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
03		620 N	435	-0-	-185 B	-0-	371 1	64 3	N	-0-	-0-
04		750 N	419	-0-	-331 B	-0-	149 1	270 3	N	-0-	-0-
05		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	287 1	315 3	N	-0-	-0-
06		420 N	308	-0-	-112 B	-0-	181 1	127 3	N	-0-	-0-
07		434 N	281	-0-	-153 B	-0-	98 1	183 3	N	-0-	-0-
08		589 N	219	-0-	-370 B	-0-	75 1	144 3	N	-0-	-0-

GORDON GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	214168	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	14004	PERF.	13500 - 16595
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
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-

TURNER GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	214410	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	14038	PERF.	13784 - 16629
03		5328 X	5328	-0-	-0- B	-0-	194 1	5134 3	N	-0-	-0-
04		3840 X	4803	-0-	963 B	-0-	176 1	4627 3	N	-0-	-0-
05		4067 X	4067	-0-	-0- B	-0-	149 1	3918 3	N	-0-	-0-
06		5160 X	3266	-0-	-1894 B	-0-	108 1	3158 3	N	-0-	-0-
07		5332 X	3363	-0-	-1969 B	-0-	121 1	3242 3	N	-0-	-0-
08		5332 X	3237	-0-	-2095 B	-0-	109 1	3128 3	N	-0-	-0-

TURNER GU		WELL #:	10	RRCID ->	215298	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	14014	PERF.	13496 - 16014
03		5994 X	5994	-0-	-0- B	-0-	219 1	5775 3	N	-0-	-0-
04		5790 X	5550	-0-	-240 B	-0-	203 1	5347 3	N	-0-	-0-
05		5983 X	5651	-0-	-332 B	-0-	207 1	5444 3	N	-0-	-0-
06		5790 X	4799	-0-	-991 B	-0-	159 1	4640 3	N	-0-	-0-
07		5983 X	5069	-0-	-914 B	-0-	182 1	4887 3	N	-0-	-0-
08		5983 X	5957	-0-	-26 B	-0-	201 1	5756 3	N	-0-	-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	217776	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13952	PERF.	13560 - 15866
03		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	234 1	781 3	N	-0-	-0-
04		810 N	1012	-0-	202 B	-0-	205 1	807 3	N	-0-	-0-
05		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	218 1	829 3	N	-0-	-0-
06		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	218 1	849 3	N	-0-	-0-
07		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	217 1	892 3	N	-0-	-0-
*08		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	178 1	765 3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	218206	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13899	PERF.	13349 - 16708
03		5332 X	5169	-0-	-163 B	-0-	189 1	4980 3	N	-0-	-0-
04		6840 X	4276	-0-	-2564 B	-0-	156 1	4120 3	N	-0-	-0-
05		7068 X	5018	-0-	-2050 B	-0-	184 1	4834 3	N	-0-	-0-
06		6840 X	4881	-0-	-1959 B	-0-	161 1	4720 3	N	-0-	-0-
07		5921 X	4302	-0-	-1619 B	-0-	155 1	4147 3	N	-0-	-0-
08		5177 X	4057	-0-	-1120 B	-0-	137 1	3920 3	N	-0-	-0-

TOMASEK GU		WELL #:	8	RRCID ->	220284	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	13692	PERF.	13493 - 16378
03		22528 X	22528	-0-	-0- B	-0-	590 1	21938 3	N	-0-	-0-
04		22290 X	20815	-0-	-1475 B	-0-	576 1	20239 3	N	-0-	-0-
05		23033 X	21992	-0-	-1041 B	-0-	548 1	21444 3	N	-0-	-0-
06		22819 X	22819	-0-	-0- B	-0-	462 1	22357 3	N	-0-	-0-
07		24256 X	24256	-0-	-0- B	-0-	523 1	23733 3	N	-0-	-0-
*08		23709 X	23709	-0-	-0- B	-0-	530 1	23179 3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
TURNER GU //CONT.// 665748																
WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	

03		4877 X	4877	-0-	-0- B	-0-	178 1	4699 3	N		-0-					-0-
04		4530 X	3930	-0-	-600 B	-0-	144 1	3786 3	N		-0-					-0-
05		4681 X	3788	-0-	-893 B	-0-	139 1	3649 3	N		-0-					-0-
06		4530 X	3515	-0-	-1015 B	-0-	116 1	3399 3	N		-0-					-0-
07		4681 X	3246	-0-	-1435 B	-0-	117 1	3129 3	N		-0-					-0-
08		4681 X	3623	-0-	-1058 B	-0-	122 1	3501 3	N		-0-					-0-

LEPPARD GU																
WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797																
03		2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	53 1	1971 3	N		-0-					-0-
04		2130 N	1464	-0-	-666 B	-0-	40 1	1424 3	N		-0-					-0-
05		1891 N	1568	-0-	-323 B	-0-	39 1	1529 3	N		-0-					-0-
06		1950 N	1451	-0-	-499 B	-0-	29 1	1422 3	N		-0-					-0-
07		1519 N	1343	-0-	-176 B	-0-	29 1	1314 3	N		-0-					-0-
08		1581 N	1058	-0-	-523 B	-0-	24 1	1034 3	N		-0-					-0-

TURNER GU																
WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590																
03		2635 X	1967	-0-	-668 B	-0-	72 1	1895 3	N		-0-					-0-
04		2550 X	4238	-0-	1688 B	-0-	155 1	4083 3	N		-0-					-0-
05		3871 X	3871	-0-	-0- B	-0-	142 1	3729 3	N		-0-					-0-
06		3241 X	3241	-0-	-0- B	-0-	107 1	3134 3	N		-0-					-0-
07		3341 X	3341	-0-	-0- B	-0-	120 1	3221 3	N		-0-					-0-
*08		3778 X	3778	-0-	-0- B	-0-	127 1	3651 3	N		-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT																
WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928																
03		6944 X	4342	-0-	-2602 B	-0-	114 1	4228 3	N		-0-					-0-
04		6180 X	4312	-0-	-1868 B	-0-	119 1	4193 3	N		-0-					-0-
05		8294 X	8294	-0-	-0- B	-0-	207 1	8087 3	N		-0-					-0-
06		7183 X	7183	-0-	-0- B	-0-	145 1	7038 3	N		-0-					-0-
07		8172 X	8172	-0-	-0- B	-0-	176 1	7996 3	N		-0-					-0-
08		8308 X	6707	-0-	-1601 B	-0-	150 1	6557 3	N		-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT																
WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740																
03		3613 X	3613	-0-	-0- B	-0-	132 1	3481 3	N		-0-					-0-
04		3600 X	3657	-0-	57 B	-0-	134 1	3523 3	N		-0-					-0-
05		3779 X	3779	-0-	-0- B	-0-	139 1	3640 3	N		-0-					-0-
06		3608 X	3608	-0-	-0- B	-0-	119 1	3489 3	N		-0-					-0-
07		3720 X	3199	-0-	-521 B	-0-	115 1	3084 3	N		-0-					-0-
08		3720 X	2949	-0-	-771 B	-0-	99 1	2850 3	N		-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT																
WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883																
03		1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	62 1	1629 3	N		-0-					-0-
04		1470 N	1953	-0-	483 B	-0-	71 1	1882 3	N		-0-					-0-
05		2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	84 1	2201 3	N		-0-					-0-
06		2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	72 1	2096 3	N		-0-					-0-
07		2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	80 1	2137 3	N		-0-					-0-
*08		2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	78 1	2244 3	N		-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT																
WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768																
03		2325 X	693	-0-	-1632 B	-0-	25 1	668 3	N		-0-					-0-
04		2250 X	651	-0-	-1599 B	-0-	24 1	627 3	N		-0-					-0-
05		1364 X	445	-0-	-919 B	-0-	16 1	429 3	N		-0-					-0-
06		10359 X	10359	-0-	-0- B	-0-	343 1	10016 3	N		-0-					-0-
07		837 X	47	-0-	-790 B	-0-	2 1	45 3	N		-0-					-0-
*08		14307 X	14307	-0-	-0- B	-0-	482 1	13825 3	N		-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	227348	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	13818	PERF.13320 - 16635	
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
03		10848 X	10848	-0-	-0- B	-0-	284 1	10564 3	N	-0-		-0-
04		10500 X	10077	-0-	-423 B	-0-	279 1	9798 3	N	-0-		-0-
05		11253 X	11102	-0-	-151 B	-0-	277 1	10825 3	N	-0-		-0-
06		10890 X	10644	-0-	-246 B	-0-	215 1	10429 3	N	-0-		-0-
07		11760 X	11760	-0-	-0- B	-0-	254 1	11506 3	N	-0-		-0-
*08		11165 X	11165	-0-	-0- B	-0-	249 1	10916 3	N	-0-		-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	232512	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	13796	PERF.13388 - 14761	
03		8246 X	8239	-0-	-7 B	-0-	275 1	7964 3	N	-0-		-0-
04		8730 X	8015	-0-	-715 B	-0-	267 1	7748 3	N	-0-		-0-
05		9021 X	7255	-0-	-1766 B	-0-	243 1	7012 3	N	-0-		-0-
06		8730 X	6775	-0-	-1955 B	-0-	206 1	6569 3	N	-0-		-0-
07		8277 X	6956	-0-	-1321 B	-0-	229 1	6727 3	N	-0-		-0-
08		8277 X	5951	-0-	-2326 B	-0-	183 1	5768 3	N	-0-		-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	232931	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	13963	PERF.13586 - 16288	
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233614	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13677	PERF.13488 - 16353	
03		4061 X	4061	-0-	-0- B	-0-	575 1	3486 3	N	-0-		-0-
04		1980 X	2395	-0-	415 B	-0-	412 1	1983 3	N	-0-		-0-
05		4867 X	2207	-0-	-2660 B	-0-	476 1	1731 3	N	-0-		-0-
06		4710 X	2036	-0-	-2674 B	-0-	455 1	1581 3	N	-0-		-0-
07		4867 X	2020	-0-	-2847 B	-0-	564 1	1456 3	N	-0-		-0-
08		4061 X	2067	-0-	-1994 B	-0-	599 1	1468 3	N	-0-		-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	236912	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	13690	PERF.13450 - 15424	
03		5580 X	5046	-0-	-534 B	-0-	116 1	4930 3	N	-0-		-0-
04		5340 X	5029	-0-	-311 B	-0-	123 1	4906 3	N	-0-		-0-
05		6781 X	6781	-0-	-0- B	-0-	148 1	6633 3	N	-0-		-0-
06		6771 X	6771	-0-	-0- B	-0-	119 1	6652 3	N	-0-		-0-
07		7282 X	7282	-0-	-0- B	-0-	135 1	7147 3	N	-0-		-0-
08		6789 X	6733	-0-	-56 B	-0-	130 1	6603 3	N	-0-		-0-

OVERBY		WELL #:		2E	RRCID ->	237660	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	13734	PERF.13375 - 14981	
03		22227 X	22227	-0-	-0- B	-0-	811 1	21416 3	N	-0-		-0-
04		21870 X	20535	-0-	-1335 B	-0-	751 1	19784 3	N	-0-		-0-
05		22599 X	20701	-0-	-1898 B	-0-	759 1	19942 3	N	-0-		-0-
06		21870 X	20432	-0-	-1438 B	-0-	676 1	19756 3	N	-0-		-0-
07		22227 X	21886	-0-	-341 B	-0-	787 1	21099 3	N	-0-		-0-
08		22227 X	19408	-0-	-2819 B	-0-	654 1	18754 3	N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		3SW	RRCID ->	237844	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3100 - 3255	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335													
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
03		17298 X	8504	-0-	-8794 B	-0-	8504	3	N	-0-			-0-
04		16080 X	9741	-0-	-6339 B	-0-	9741	3	N	-0-			-0-
05		16544 X	16544	-0-	-0- B	-0-	16544	3	N	-0-			-0-
06		15551 X	15551	-0-	-0- B	-0-	15551	3	N	-0-			-0-
07		13414 X	13414	-0-	-0- B	-0-	13414	3	N	-0-			-0-
08		16554 X	10750	-0-	-5804 B	-0-	10750	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809													
03		9982 X	9937	-0-	-45 B	-0-	260	1	N	-0-			-0-
04		9660 X	6755	-0-	-2905 B	-0-	187	1	N	-0-			-0-
05		10230 X	9146	-0-	-1084 B	-0-	228	1	N	-0-			-0-
06		12408 X	12408	-0-	-0- B	-0-	251	1	N	-0-			-0-
07		10976 X	10976	-0-	-0- B	-0-	237	1	N	-0-			-0-
08		9951 X	8945	-0-	-1006 B	-0-	200	1	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931													
03		3162 X	1177	-0-	-1985 B	-0-	31	1	N	-0-			-0-
04		3060 X	1006	-0-	-2054 B	-0-	28	1	N	-0-			-0-
05		3162 X	1758	-0-	-1404 B	-0-	44	1	N	-0-			-0-
06		3060 X	1546	-0-	-1514 B	-0-	31	1	N	-0-			-0-
07		3162 X	1288	-0-	-1874 B	-0-	28	1	N	-0-			-0-
08		1767 X	1093	-0-	-674 B	-0-	24	1	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345													
*03		6617 X	6617	-0-	-0- B	-0-	220	1	N	-0-			-0-
*04		8750 X	8750	-0-	-0- B	-0-	288	1	N	-0-			-0-
05		6290 X	6290	-0-	-0- B	-0-	211	1	N	-0-			-0-
06		6840 X	6840	-0-	-0- B	-0-	208	1	N	-0-			-0-
07		6814 X	6814	-0-	-0- B	-0-	225	1	N	-0-			-0-
*08		6310 X	6310	-0-	-0- B	-0-	194	1	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926													
03		19357 X	19357	-0-	-0- B	-0-	507	1	N	-0-			-0-
04		17280 X	16194	-0-	-1086 B	-0-	448	1	N	-0-			-0-
05		18351 X	18351	-0-	-0- B	-0-	457	1	N	-0-			-0-
06		17280 X	16656	-0-	-624 B	-0-	337	1	N	-0-			-0-
07		17856 X	17437	-0-	-419 B	-0-	376	1	N	-0-			-0-
08		17856 X	16681	-0-	-1175 B	-0-	373	1	N	-0-			-0-

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													
03		2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-	394	1	N	-0-			-0-
04		2640 X	1791	-0-	-849 B	-0-	334	1	N	-0-			-0-
05		2728 X	2176	-0-	-552 B	-0-	428	1	N	-0-			-0-
06		2640 X	1458	-0-	-1182 B	-0-	267	1	N	-0-			-0-
07		2604 X	2387	-0-	-217 B	-0-	634	1	N	-0-			-0-
08		2604 X	1751	-0-	-853 B	-0-	225	1	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
ZUNIGA GAS UNIT //CONT.// 816437												
WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		4333 X	4333	-0-	-0-	B	-0-	658	1	3675	2	-0-
04		0 N	2265	-0-	2265	B	-0-	423	1	1842	2	-0-
05		2400 X	2400	-0-	-0-	B	-0-	472	1	1928	2	-0-
06		1740 X	1230	-0-	-510	B	-0-	225	1	1005	2	-0-
07		1798 X	1406	-0-	-392	B	-0-	373	1	1033	2	-0-
*08		5221 X	5221	-0-	-0-	B	-0-	670	1	4551	2	-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3												
WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526												
03		2483 N	2483	-0-	-0-	B	-0-	377	1	2106	2	-0-
04		1200 N	2015	-0-	815	B	-0-	376	1	1639	2	-0-
05		2507 N	2507	-0-	-0-	B	-0-	493	1	2014	2	-0-
06		1979 N	1979	-0-	-0-	B	-0-	362	1	1617	2	-0-
07		2618 N	2618	-0-	-0-	B	-0-	695	1	1923	2	-0-
*08		2096 N	2096	-0-	-0-	B	-0-	269	1	1827	2	-0-

FLAME GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

KOCUREK GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

STOCKTON GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897												
03		1085 X	257	-0-	-828	B	-0-	39	1	218	2	-0-
04		1050 X	2939	-0-	1889	B	-0-	548	1	2391	2	-0-
05		1085 X	289	-0-	-796	B	-0-	57	1	232	2	-0-
06		3693 X	3693	-0-	-0-	B	-0-	676	1	3017	2	-0-
07		1852 X	1852	-0-	-0-	B	-0-	492	1	1360	2	-0-
*08		3212 X	3212	-0-	-0-	B	-0-	412	1	2800	2	-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2												
WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

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

PETTUS (VICKSBURG 2900)		70987 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
RAY, GEO. A.		WELL #: 85		RRCID -> 044564		COMPL. DATE 07/26/1968		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 2904 - 2914	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
RAY, GEO. A.		WELL #: 90		RRCID -> 078931		COMPL. DATE 08/13/1978		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 2901 - 2910	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETTUS (8950)		70987 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
RAY, G. A.		WELL #: 91		RRCID -> 095430		COMPL. DATE 09/13/1981		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 8954 - 8970	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	4 1	7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

PETTUS, E. (A-2 WILCOX)		70988 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
PRIDE ENERGY COMPANY		677050									
RAY, GEORGE		WELL #: 5		RRCID -> 144763		COMPL. DATE 03/23/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8134 - 8142	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETTUS, E. (LULING)		70988 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PRIDE ENERGY COMPANY		677050									
RAY, GEORGE		WELL #: 2-C		RRCID -> 141620		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 7598 - 7612	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAY, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 142398		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 7632 - 7644	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

OIL AND GAS DIVISION

PETTUS, E. (MACKHANK)		70988 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
PRIDE ENERGY COMPANY		677050										
RAY, GEORGE		WELL #: 2-T		RRCID -> 141137		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894				
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-			42
04	840 N	1557	-0-	717	-0-	1557	2	N	-0-			42
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-			42
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-			42
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-			42
*08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	N	-0-			42
PETTUS, E. (REKLAW)		70988 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PRIDE ENERGY COMPANY		677050										
RAY, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 132744		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
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
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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
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
RAY, GEORGE		WELL #: 6		RRCID -> 145643		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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-

PETTUS, WEST (1100) 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
GREMMELL WELL #: 1B RRCID -> 171775 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089

03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

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

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

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC 701613
SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER 'C' WELL #: 19 RRCID -> 250307 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2018 - PLUGGED 06/08/18

PHIL POWER (4870)		//CONT.//		71211 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
SHAY 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	272318	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4897 - 4905	
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
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66
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
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2008												

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

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A)				71215 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
SHAY 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	280116	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 2746 - 2755	
03	5 N	-0-	-0-	-5	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)				71237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
PROPERTY PRODUCING CO.				681462								
HARTT, JAMES		WELL #:		2	RRCID ->	061605	COMPL. DATE	01/16/1975	TOTAL DEPTH	6101	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

PLACEDO (4000 CATAHOULA)										71801 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
FROSTWOOD ENERGY, LLC										288391							
PICKERING AND ROOS										WELL #: 42		RRCID -> 167091		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4142 - 4790	
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			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
ROOS										WELL #: 45		RRCID -> 239395		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894	
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-			
PLACEDO (4700)										71801 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
FROSTWOOD ENERGY, LLC										288391							
HENDERSON										WELL #: 13		RRCID -> 175905		COMPL. DATE 09/27/1999		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680	
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-			
PLACEDO (5200)										71801 253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP										003599							
SHELTON/HEIRS										WELL #: 2		RRCID -> 247720		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188	
03		3100 N	1266	-0-	-1834	17967	1266	2		Y	-0-			-0-			
04		2130	894	-0-	-1236	16731	894	2		Y	-0-			-0-			
05		2201	-0-	-0-	-2201	14530				Y	-0-			-0-			
06		2130	714	-0-	-1416	13114	714	2		Y	-0-			-0-			
07		2201	526	-0-	-1675	11439	526	2		Y	-0-			-0-			
*08		1395	306	-0-	-1089	10350	306	2		Y	-0-			-0-			
PLACEDO (5300 SINTON)										71801 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP										003599							
VANDENBERGE & HILL										WELL #: 10		RRCID -> 145173		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
PLACEDO (5720)										71801 598		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA	
FROSTWOOD ENERGY, LLC										288391							
BUHLER										WELL #: 33		RRCID -> 154573		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		0 #	-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	251	387	1		93
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	238	296	1		35
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	237	213	1		59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	203	191	1		71
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-		7 2	189	9	Y	172	165	1		78
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-		33 2	64	9	Y	58	123	1		13

LAKE PLACEDO SWD		71801 713		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
		WELL #:	1	RRCID ->	262418	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5394 - 5440				
03	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-

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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLACEDO (5900, W.)		71801 782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
WHEELS, J. W.		WELL #:	9	RRCID ->	169737	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5953 - 5957				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

PLACEDO (6050)		71801 828		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
SHELTON, NANCY		WELL #:	2	RRCID ->	176044	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	6209	PERF.	5953 - 5964				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLACEDO (6100 FRIO)		71801 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
ROOS		WELL #:	49	RRCID ->	119996	COMPL. DATE	12/26/1985	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5578 - 5683				
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	44 N	44	-0-	-0-	-0-	27	2	17	9	15	13	1

PLACEDO (6700)		71801 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
TPR SCHOVAJASA "A"		WELL #:	1	RRCID ->	210505	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6678 - 6682	
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-

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	
03	62 #	58	-0-	-4 B	-24	58	2	Y	-0-			-0-
04	26 R	50	-0-	24 B	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
05	103 R	103	-0-	-0- B	-0-	103	2	Y	-0-			-0-
06	92 R	92	-0-	-0- B	-0-	92	2	Y	-0-			-0-
07	95 R	95	-0-	-0- B	-0-	95	2	Y	-0-			-0-
*08	121 R	121	-0-	-0- B	-0-	121	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

VANDENBERG & HILL		71802 11		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
		WELL #:	11	RRCID ->	149145	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	3992 - 3998	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE				

03		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-				

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391																
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478																

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08		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																

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

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199																

03		1155 N	1155	-0-	-0-	B	-0-	169	2	986	9	Y	896	947	1	100
04		1258 N	1258	-0-	-0-	B	-0-	151	2	1107	9	Y	1006	1020	1	86
05		1469 N	1469	-0-	-0-	B	-0-	423	2	1046	9	Y	951	928	1	109
06		1512 N	1512	-0-	-0-	B	-0-	622	2	890	9	Y	809	799	1	119
07		1572 N	1572	-0-	-0-	B	-0-	646	2	926	9	Y	842	856	1	106
*08		1455 N	1455	-0-	-0-	B	-0-	822	2	633	9	Y	575	638	1	42

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931																
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190																

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

IWR OPERATING, LLC 427252																
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200																

03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO, EAST (5500 A) 71802 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERG & HILL WELL #: 36 RRCID -> 281946 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5448 - 5455

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
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
*08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

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-

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

03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-			-0-
*08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO, EAST (5960)		//CONT.//		71802 665	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
VANDENBERG & HILL		WELL #:		44	RRCID ->	270297	COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5776 - 5786
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STEWARDSHIP RESOURCES BRANDL				819614		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
		WELL #:		1	RRCID ->	281664	COMPL. DATE	11/03/2016	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5998 - 6002
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

PLACEDO, W. (5420)				71809 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391							
ROOS		WELL #:		33	RRCID ->	115590	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 5190 - 5194
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-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-
PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)		72029 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
ALLTEX OPERATING COMPANY		015056										
ERP, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 043178		COMPL. DATE 02/25/1967		TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
ERP, W. E.		WELL #: 5		RRCID -> 043611		COMPL. DATE 11/17/1967		TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
ERP, W. E.		WELL #: 4		RRCID -> 059029		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
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				
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-
POEHLER (COOK MT.)		72079 046		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
ROLLER		WELL #: 1		RRCID -> 156606		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5301 - 5307				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			181
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			181
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			181
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			181
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			181
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			181

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								
CHAPMAN BROTHERS				WELL #:	1	RRCID ->	257145	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5260 - 5266
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

POEHLER (COOK MT 5130)					72079 052	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.					604295								
POEHLER				WELL #:	3	RRCID ->	168386	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	5338	PERF.	5104 - 5108
03	92 N	92	-0-	-0-		-0-	92	2	N	-0-			33
04	101 N	101	-0-	-0-		-0-	101	2	N	-0-			33
05	52 N	52	-0-	-0-		-0-	52	2	N	-0-			33
06	90 N	61	-0-	-29		-0-	61	2	N	-0-			33
07	93 N	69	-0-	-24		-0-	69	2	N	-0-			33
08	62 N	52	-0-	-10		-0-	52	2	N	-0-			33

POEHLER (MASSIVE 8250)					72079 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.					604295								
CHAPMAN, M. (SUN)				WELL #:	1	RRCID ->	140424	COMPL. DATE	01/04/1992	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8205 - 8211
03	52 N	52	-0-	-0-		-0-	52	2	N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8		-0-	52	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60		-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62		-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000)					72079 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.					604295								
URBAN-FOERSTER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	089214	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8014 - 8036
03	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	1	N	-0-			46
04	108 N	108	-0-	-0-		-0-	108	1	N	-0-			46
05	120 N	120	-0-	-0-		-0-	120	2	N	-0-			46
06	110 N	110	-0-	-0-		-0-	110	2	N	-0-			46
07	124 N	112	-0-	-12		-0-	112	2	N	-0-			46
08	124 N	84	-0-	-40		-0-	84	2	N	-0-			46

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			187
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			187
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			187
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			187
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			187
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT				-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PORTER 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
 WILLBERN WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

03	2542 #	2298	-0-	-244	-0-	2298	2			N	-0-				-0-
04	2460 #	2211	-0-	-249	-0-	2211	2			N	-0-				-0-
05	2511 #	2278	-0-	-233	-0-	2278	2			N	-0-				-0-
06	2220 N	1928	-0-	-292	-0-	1928	2			N	-0-				-0-
07	2294 N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			N	-0-				-0-
08	2263 N	2237	-0-	-26	-0-	2237	2			N	-0-				-0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
 TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

03	899 N	824	-0-	-75	-0-	824	2			N	-0-				42
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-				42
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-				42
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-				42
07	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169	2			N	-0-				42
08	1178 N	988	-0-	-190	-0-	988	2			N	-0-				42

POWDERHORN (2)		72781 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
BEP OPERATING, LLC		066718										
POWDERHORN RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 141105		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		5405 PERF. 3150 - 3250				
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDERHORN (2-A)		72781 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
BEP OPERATING, LLC		066718										
AUSTIN, P. R.		WELL #: 6		RRCID -> 145421		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH				
								5408 PERF. 4726 - 4748				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDERHORN (3)		72781 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
BEP OPERATING, LLC		066718										
STATE OF TEXAS 33724		WELL #: 5AU		RRCID -> 151394		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH				
								5345 PERF. 4742 - 4750				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 33724		72781 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
		WELL #: 18		RRCID -> 219040		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH				
								5800 PERF. 4814 - 4818				
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-

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				
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-

POWDERHORN, SOUTH (3900)		72785 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
TORRENT OIL LLC		862645										
DEGOLYER		WELL #: 9		RRCID -> 282171		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH				
								6012 PERF. 3920 - 3930				
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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 N	NO RPT	-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			
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
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-

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			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

GOLIAD HOLDINGS, LLC		314035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
LOEST		066718												
LOEST		WELL #:	2	RRCID ->	240719	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2750 - 2752			
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
JUSTEN, ELIZABETH		5R												
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:	5R	RRCID ->	094192	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2608 - 2610			
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
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOHMANN		188649		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
DOHMANN		1												
DOHMANN		WELL #:	1	RRCID ->	188649	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2852 - 2854			
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD			
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723													
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006										TOTAL DEPTH	4003	PERF.	2877 - 2879
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		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			-0-
04		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-			-0-
05		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
06		690 X	NO RPT	-0-	-690	-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-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006										TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3480 - 3482
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3014 - 3020
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007										TOTAL DEPTH	4002	PERF.	2114 - 2117
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	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-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006										TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2574 - 2576
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	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-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007										TOTAL DEPTH	4003	PERF.	2943 - 2945
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723																
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626																
03		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758																
03		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820																
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414																
DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2164 - 2166																
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
 JAD OIL, INC. 429555
 HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
 BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
 BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (4100) 73147 624 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
 STRATA OPERATING, INC. 825445
 EKSTRUM WELL #: 1 RRCID -> 282934 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 4018 - 4021

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
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
04	4050 X	2576	-0-	-1474	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
05	4185 X	1720	-0-	-2465	-0-	1720	2		N	-0-			-0-
06	4770 X	1392	-0-	-3378	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
07	4929 X	1999	-0-	-2930	-0-	1999	2		N	-0-			-0-
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (4210) 73147 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 STRATA OPERATING, INC. 825445
 DIETZEL WELL #: 1 RRCID -> 284287 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062

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
03	8762	16145	-0-	7383	12849	16145	2		N	-0-			-0-
04	10110	16154	-0-	6044	18893	16154	2		N	-0-			-0-
05	10447	13683	-0-	3236	22129	13683	2		N	-0-			-0-
06	10110	12284	-0-	2174	24303	12284	2		N	-0-			-0-
*07	34413	12675	-0-	-21738	2565	12675	2		N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2565				N	NO RPT			-0-

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

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5387		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5387		N	NO RPT		-0-
08	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 01/24/2016 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4425 - 4680

03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-
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-

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

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

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	21	1	310	2	N	-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	N	-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	N	-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	N	-0-
*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	N	-0-

TUSA, T. S.		WELL #: 2		RRCID -> 157153		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832			
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	2	N	-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	N	-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	2	N	-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	N	-0-
07	527 N	507	-0-	-20	-0-	30	1	477	2	N	-0-
08	589 N	341	-0-	-248	-0-	21	1	320	2	N	-0-

TUSA, T. S.		WELL #: 4		RRCID -> 168734		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818			
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	N	-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	2	N	-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	38	1	507	2	N	-0-
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	24	1	409	2	N	-0-
07	465 N	397	-0-	-68	-0-	24	1	373	2	N	-0-
08	558 N	166	-0-	-392	-0-	10	1	156	2	N	-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610)		73293 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 7		RRCID -> 282246		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645			
03	4929 #	4679	-0-	-250	-0-	302	1	4377	2	N	-0-
04	4620 #	4484	-0-	-136	-0-	301	1	4183	2	N	-0-
05	4650 #	4388	-0-	-262	-0-	311	1	4077	2	N	-0-
06	4530 #	4338	-0-	-192	-0-	238	1	4100	2	N	-0-
07	4681 #	4050	-0-	-631	-0-	242	1	3808	2	N	-0-
08	0	4004	-0-	4004 B	4004	248	1	3756	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4004											

NEUHAUS, F. W.		WELL #: 14		RRCID -> 284258		COMPL. DATE 10/27/2017		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 2570 - 2573			
03	10602	1975	-0-	-8627	-0-	1975	2		N	-0-	
04	10260	1716	-0-	-8544	-0-	1716	2		N	-0-	
05	10602	1658	-0-	-8944	-0-	1658	2		N	-0-	
06	10260	1673	-0-	-8587	-0-	1673	2		N	-0-	
07	10602	1602	-0-	-9000	-0-	1602	2		N	-0-	
08	0	1417	-0-	1417 B	1417	1417	2		N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1417											

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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F.W. WELL #: 7 RRCID -> 283917 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 5902

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
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-

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

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
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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175)		//CONT.// 73293 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.// 834097														
MILLER		WELL #: 001		RRCID -> 282201		COMPL. DATE 10/16/2017		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1916 - 1928								
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410)		73293 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.		834097														
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 6		RRCID -> 170625		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422								
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	76	1	1101	2	N	-0-					-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	81	1	1121	2	N	-0-					-0-
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	89	1	1163	2	N	-0-					-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	66	1	1135	2	N	-0-					-0-
07	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	70	1	1106	2	N	-0-					-0-
08	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	70	1	1055	2	N	-0-					-0-

ROUSE, FAY		WELL #: 5		RRCID -> 199094		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550)		73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.		834097														
NEUHAUS, F.W.		WELL #: 3		RRCID -> 278334		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

BENNER, WM.		WELL #: 4		RRCID -> 279422		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3660)		73293 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671									
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	* * 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
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-

PROVIDENT CITY (MIOCENE)		73293 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
STEINMAN, ALFRED		WELL #:	2	RRCID ->	284755	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	6560	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
03	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT			-0-
04	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-		N	NO RPT			-0-
05	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT			-0-
06	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-		N	NO RPT			-0-
07	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT			-0-
08	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-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
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
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-

TRAYLOR-MILLER		73293 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		834097									
		WELL #:	1	RRCID ->	283323	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	2139 - 2148
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
03	5983 X	1034	-0-	-4949	-0-	67 1	967 2	N	-0-		-0-
04	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	110 1	1526 2	N	-0-		-0-
05	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	91 1	1195 2	N	-0-		-0-
06	990 X	982	-0-	-8	-0-	54 1	928 2	N	-0-		-0-
07	1705 X	518	-0-	-1187	-0-	31 1	487 2	N	-0-		-0-
08	1705 X	108	-0-	-1597	-0-	7 1	101 2	N	-0-		-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
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
03	13 #	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-			-0-
04	13 #	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-			-0-
05	13 #	-0-	-0-	-13	-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-

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
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
03	14167 X	40	-0-	-14127	-0-	2	1	1	2	N	34		460
04	13290 X	2527	-0-	-10763	-0-	666	1	1793	2	N	62	344 1	178
05	13733 X	12223	-0-	-1510	-0-	1000	1	11090	2	N	121		299
06	14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	982	1	13401	2	N	124	178 1	245
*07	14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	1014	1	13605	2	N	151	158 1	238
*08	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	988	1	12206	2	N	69		307

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

03	4154 X	3485	-0-	-669	-0-	3485	2			N	-0-		-0-
04	3780 X	3580	-0-	-200	-0-	206	1	3374	2	N	-0-		-0-
05	4216 X	3622	-0-	-594	-0-	301	1	3321	2	N	-0-		-0-
06	4080 X	3433	-0-	-647	-0-	269	1	3164	2	N	-0-		-0-
*07	4216 X	3524	-0-	-692	-0-	295	1	3229	2	N	-0-		-0-
08	3689 X	3448	-0-	-241	-0-	290	1	3158	2	N	-0-		-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

03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	70	1	1010	2	Y	11	14 1	4
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	63	1	872	2	Y	2		6
05	1116 N	951	-0-	-165	-0-	67	1	880	2	Y	4	4 1	6
06	1050 N	932	-0-	-118	-0-	51	1	878	2	Y	3	3 1	6
07	961 N	958	-0-	-3	-0-	57	1	900	2	Y	1	3 1	4
08	DLQ G-10	996	-0-	996	996	62	1	932	2	Y	2	5 1	1

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8558 - 8684

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) //CONT.// 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097													
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728													
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	117 1	1689 2	Y	11	14 1		4
							12 9						
04		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	113 1	1565 2	Y	2			6
							2 9						
05		1736 N	1556	-0-	-180	-0-	110 1	1442 2	Y	4	4 1		6
							4 9						
06		1770 N	1569	-0-	-201	-0-	86 1	1480 2	Y	3	3 1		6
							3 9						
07		1736 N	1251	-0-	-485	-0-	75 1	1175 2	Y	1	3 1		4
							1 9						
08	DLQ	G-10	1572	-0-	1572	1572	97 1	1473 2	Y	2	5 1		1
							2 9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085													
BONORDEN-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686													
03		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-			180
04		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		N	-0-			180
05		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-			180
06		1470 N	1042	-0-	-428	-0-	1042 2		N	-0-			180
07		1519 N	986	-0-	-533	-0-	986 2		N	-0-			180
*08		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		N	-0-			180

TMR EXPLORATION, INC. 834097													
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598													
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	21 1	300 2	Y	14	18 1		3
							15 9						
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	21 1	284 2	Y	4			7
							4 9						
05		341 N	310	-0-	-31	-0-	22 1	284 2	Y	4	4 1		7
							4 9						
06		330 N	291	-0-	-39	-0-	16 1	271 2	Y	4	4 1		7
							4 9						
07		310 N	292	-0-	-18	-0-	17 1	274 2	Y	1	3 1		5
							1 9						
08	DLQ	G-10	274	-0-	274	274	17 1	254 2	Y	3	5 1		3
							3 9						

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26 1		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

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	
03	8184 X	6470	-0-	-1714	-0-	418 1	2	Y	2	186 1	35
04	7920 X	5298	-0-	-2622	-0-	348 1	2	Y	106		141
05	9889 X	7150	-0-	-2739	-0-	496 1	2	Y	145	143 1	143
06	9570 X	6980	-0-	-2590	-0-	373 1	2	Y	164	138 1	169
07	9889 X	6852	-0-	-3037	-0-	402 1	2	Y	103	129 1	143
08	DLQ G-10	6893	-0-	6893	6893	421 1	2	Y	90	211 1	22

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

03	9083 X	1277	-0-	-7806	-0-	83 1	2	Y	-0-	62 1	-0-
04	1860 X	1795	-0-	-65	-0-	120 1	2	Y	7		7
05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	189 1	2	Y	3	4 1	6
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	180 1	2	Y	3	3 1	6
07	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	242 1	2	Y	61	31 1	36
08	DLQ G-10	5979	-0-	5979	5979	365 1	2	Y	78	100 1	14

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636

03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	754 1	2	N	24		119
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	702 1	2	N	13		132
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	780 1	2	N	4		136
06	1920 N	1810	-0-	-110	-0-	676 1	2	N	7		143
07	2015 N	1913	-0-	-102	-0-	650 1	2	N	8		151
08	2015 N	1849	-0-	-166	-0-	702 1	2	N	2		153

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

03	558 X	81	-0-	-477	-0-	5 1	2	Y	-0-		4
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-		4
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-		4
06	2940 X	713	-0-	-2227	-0-	39 1	2	Y	-0-		4
07	3038 X	904	-0-	-2134	-0-	54 1	2	Y	-0-		4
08	DLQ G-10	878	-0-	878	878	54 1	2	Y	-0-		4

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)		//CONT.//		73293 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097								
ROUSE, FAY		WELL #:		1	RRCID ->	003834	COMPL. DATE	08/28/1949	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	8890 - 9020
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	19	1	273	2	Y	-0-	-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	Y	-0-	-0-
05	341 N	287	-0-	-54	-0-	20	1	267	2	Y	-0-	-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-	-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	309	-0-	309	309	19	1	290	2	Y	-0-	-0-

ROUSE, FAY		WELL #:		2	RRCID ->	003835	COMPL. DATE	02/22/1953	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8910 - 8990
03	2790 X	2779	-0-	-11	-0-	179	1	2598	2	Y	2	26 1 16
04	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	176	1	2448	2	Y	11	27
05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	205	1	2686	2	Y	23	24 1 26
06	2760 X	2622	-0-	-138	-0-	143	1	2458	2	Y	19	19 1 26
07	2852 X	2836	-0-	-16	-0-	168	1	2654	2	Y	13	18 1 21
08	DLQ G-10	2592	-0-	2592	2592	159	1	2414	2	Y	17	33 1 5

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)		73293 440		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
NEUHAUS-SANDRA		WELL #:		1	RRCID ->	188882	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	9515 - 9576
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		50
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-	50
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-	50
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-	50
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-	50
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-	50

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970)		73293 498		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BABER		WELL #:		1	RRCID ->	135076	COMPL. DATE	05/07/1990	TOTAL DEPTH	14959	PERF.	9978 - 10010
03	8959	7517	-0-	-1442	-0-	7515	2	2	9	N	2	70
04	8670	7766	-0-	-904	-0-	446	1	7314	2	N	5	75
05	8959	8211	-0-	-748	-0-	682	1	7516	2	N	12	87
06	8670	7517	-0-	-1153	-0-	586	1	6909	2	N	20	107
*07	8959	7767	-0-	-1192	-0-	649	1	7111	2	N	6	113
*08	8263 R	8263	-0-	-0-	-0-	694	1	7569	2	N	-0-	113

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)		73293 511		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671										
HANCOCK "H"		WELL #:		2	RRCID ->	257223	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	14218	PERF.	10884 - 10896
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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.//		73293 511		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
CRD OPERATING, LLC		186953												
REXER-TUSA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266314		COMPL. DATE 08/24/2011			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962					
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500)		73293 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220696		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786					
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	451	1	764	2	N	-0-			-0-
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	344	1	841	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	325	1	746	2	N	-0-			-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	443	1	851	2	N	-0-			-0-
*07	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	431	1	798	2	N	-0-			-0-
*08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	438	1	845	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)		73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
CRD OPERATING, LLC		186953												
REXER		WELL #: 1		RRCID -> 259252		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
HARTT G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 192163		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PROVIDENT CITY G.U.		WELL #: 15		RRCID -> 256520		COMPL. DATE 05/02/2010			TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115					
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-

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
TUSA, T. S. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 170003		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 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
03		4216 X	3769	-0-	-447	-0-	213 1	3556 2	N	-0-		130
04		4080 X	2941	-0-	-1139	-0-	295 1	2646 2	N	-0-		130
05		3968 X	2890	-0-	-1078	-0-	562 1	2328 2	N	-0-		130
06		3840 X	2562	-0-	-1278	-0-	518 1	2035 2	N	8		138
							9 9					
07		3968 X	2768	-0-	-1200	-0-	535 1	2216 2	N	15		153
							17 9					
08		3782 X	3468	-0-	-314	-0-	383 1	3073 2	N	11		164
							12 9					

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		14229 X	11935	-0-	-2294	-0-	11935 2		N	-0-		171
04		14010 X	12816	-0-	-1194	-0-	736 1	12080 2	N	-0-		171
05		14477 X	12076	-0-	-2401	-0-	1004 1	11072 2	N	-0-		171
06		14010 X	12147	-0-	-1863	-0-	950 1	11197 2	N	-0-		171
*07		14167 X	12443	-0-	-1724	-0-	1041 1	11399 2	N	3		174
							3 9					
08		13237 X	12500	-0-	-737	-0-	1051 1	11449 2	N	-0-		174

XTO ENERGY INC. 945936												
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 232326 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916												
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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												
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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-	8	8 2	Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272												
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
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		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500)			73293 526		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.			161671											
HANCOCK -I-			WELL #:	1	RRCID ->	088467	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	12471 - 12509		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
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	0 X	569	-0-	569 B	-869	46	1	523	2	N	-0-			-0-

HANCOCK ESTATE "B"			WELL #:	2	RRCID ->	163129	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	15697	PERF.	12752 - 12762		
03	2790 X	2348	-0-	-442 B	-0-	126	1	2222	2	N	-0-			-0-
04	2670 X	2246	-0-	-424 B	-0-	132	1	2114	2	N	-0-			-0-
05	2635 X	2395	-0-	-240 B	-0-	142	1	2253	2	N	-0-			-0-
06	2340 X	1826	-0-	-514 B	-0-	132	1	1694	2	N	-0-			-0-
07	2418 X	1792	-0-	-626 B	-0-	146	1	1646	2	N	-0-			-0-
08	2387 X	1616	-0-	-771 B	-0-	130	1	1486	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)			73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
NEUHAUS, E. T.			WELL #:	2	RRCID ->	181921	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12652 - 13140		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HARTT G. U. 1			WELL #:	1	RRCID ->	192162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	13410 - 13494		
03	DLQ G-10	4671	-0-	4671	9009	595	1	4065	2	Y	10			137
04	DLQ G-10	4672	-0-	4672	13681	564	1	4055	2	Y	48			185
05	18405 X	4724	-0-	-13681	-0-	590	1	4123	2	Y	10			195
06	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	570	1	3886	2	Y	30			225
*07	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	590	1	3895	2	Y	18			243
08	4495 X	3922	-0-	-573	-0-	600	1	3321	2	Y	1	180	1	64

NORTH PROVIDENT CITY G.U.			WELL #:	2	RRCID ->	255266	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	14312	PERF.	13212 - 13242		
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	N	-0-			-0-
*07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-			-0-
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)		//CONT.//		73293 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
PROVIDENT MINERALS GU		WELL #:		2	RRCID ->	280478	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	13647	PERF.13140	- 13190		
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	AMT	CODE	BALANCE
03	2449 X	1706	-0-	-743	-0-			1320	1	386	2	N	-0-	37
04	2340 X	1924	-0-	-416	-0-			521	1	1403	2	N	-0-	-0-
05	2356 X	2111	-0-	-245	-0-			175	1	1936	2	N	-0-	-0-
06	2130 X	1945	-0-	-185	-0-			133	1	1812	2	N	-0-	-0-
*07	1984 X	1886	-0-	-98	-0-			131	1	1755	2	N	-0-	-0-
*08	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-			157	1	1947	2	N	30	30
								33	9					

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800)				73293 533	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
L. KASKIE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183121	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13531	- 13578		
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	AMT	CODE	BALANCE
03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-			4242	2		N	-0-	-0-	-0-
04	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-			251	1	4116	2	N	-0-	-0-
05	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-			377	1	4154	2	N	-0-	-0-
06	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-			338	1	3977	2	N	-0-	-0-
*07	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-			355	1	3884	2	N	-0-	-0-
08	4185 X	4175	-0-	-10	-0-			351	1	3824	2	N	-0-	-0-

L. KASKIE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190667	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	14047	PERF.12868	- 13638		
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	AMT	CODE	BALANCE
03	4774 X	4430	-0-	-344	-0-			4430	2		N	-0-	-0-	-0-
04	4590 X	4431	-0-	-159	-0-			254	1	4177	2	N	-0-	-0-
05	4991 X	4659	-0-	-332	-0-			387	1	4272	2	N	-0-	-0-
06	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-			392	1	4624	2	N	-0-	-0-
*07	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-			441	1	4822	2	N	-0-	-0-
*08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-			452	1	4922	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		
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	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) //CONT.// 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846												
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
03		12121 X	9998	-0-	-2123	-0-	566 1	9431 2	N	1		2
04		11730 X	10063	-0-	-1667	-0-	1008 1	9055 2	N	-0-		2
05		12121 X	10129	-0-	-1992	-0-	1970 1	8159 2	N	-0-		2
06		10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	2044 1	8024 2	N	-0-		2
07		10385 X	9210	-0-	-1175	-0-	1792 1	7418 2	N	-0-		2
*08		13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	1512 1	12138 2	N	1		3

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												
03		12121 X	11267	-0-	-854	-0-	638 1	10629 2	N	-0-		-0-
04		11730 X	11823	-0-	93	-0-	1185 1	10638 2	N	-0-		-0-
05		12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	2435 1	10088 2	N	-0-		-0-
06		12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	2456 1	9640 2	N	-0-		-0-
07		12214 X	11686	-0-	-528	-0-	2274 1	9412 2	N	-0-		-0-
08		12524 X	11703	-0-	-821	-0-	1297 1	10406 2	N	-0-		-0-

HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975												
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	N	-0-		-0-
04		60 N	73	-0-	13	-0-	7 1	66 2	N	-0-		-0-
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	15 1	62 2	N	-0-		-0-
06		90 N	60	-0-	-30	-0-	12 1	48 2	N	-0-		-0-
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	13 1	56 2	N	-0-		-0-
*08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	65 2	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												
03		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	58 1	959 2	N	-0-		-0-
04		690 N	1201	-0-	511	-0-	120 1	1081 2	N	-0-		-0-
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	246 1	1019 2	N	-0-		-0-
06		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	237 1	930 2	N	-0-		-0-
07		1240 N	1106	-0-	-134	-0-	215 1	891 2	N	-0-		-0-
08		1271 N	1038	-0-	-233	-0-	115 1	923 2	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												
03		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		N	-0-		-0-
04		960 N	1104	-0-	144	-0-	1104 2		N	-0-		-0-
05		1457 N	1302	-0-	-155	-0-	1302 2		N	-0-		-0-
06		1530 N	1329	-0-	-201	-0-	1329 2		N	-0-		-0-
07		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-		-0-
08		1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1190 2		N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1) 73293 719 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 WALTERS, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5369 - 5374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4309	2894	-0-	-1415	-0-	186	1	2688	2	N	18				133
						20	9								
04	4170	2476	-0-	-1694	-0-	166	1	2302	2	N	7				140
						8	9								
05	2852 #	2684	-0-	-168	-0-	190	1	2486	2	N	7				147
						8	9								
06	2790 #	2617	-0-	-173	-0-	143	1	2470	2	N	4				151
						4	9								
07	2883 #	2074	-0-	-809	-0-	124	1	1949	2	N	1				152
						1	9								
08	2883 #	1855	-0-	-1028	-0-	115	1	1737	2	N	3				155
						3	9								

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

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

PROVIDENT CITY (YEGUA 5700) 73293 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 283105 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675

03	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	89	1	1284	2	N	-0-				87
04	1710 #	1132	-0-	-578	-0-	76	1	1056	2	N	-0-				87
05	1674 #	1239	-0-	-435	-0-	87	1	1133	2	N	17				104
						19	9								
06	6508 R	6508	-0-	-0-	-0-	355	1	6125	2	N	25				129
						28	9								
07	4245 R	4245	-0-	-0-	-0-	251	1	3960	2	N	31				160
						34	9								
*08	2483 R	2483	-0-	-0-	-0-	153	1	2311	2	N	17	164	1		13
						19	9								

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

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

PROVIDENT CITY (2150) 73293 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 WALTERS, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 178245 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 2204 - 2238

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

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (2400)			73293 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
CAMOIL, INC.			127449										
ALLEN			WELL #:	1	RRCID ->	135474	COMPL. DATE	08/04/1990	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2478 - 2490		
M	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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
PROVIDENT CITY (3960, EAST)			73293 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HOWARD EXPLORATION, INC.			405950										
DOW			WELL #:	3	RRCID ->	268467	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	4405	PERF. 4296 - 4316		
03	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-
PROVIDENT CITY (4000, EAST)			73293 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
CAMOIL, INC.			127449										
KNIGHT			WELL #:	1	RRCID ->	154194	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	4317	PERF. 3920 - 3933		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
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-
PROVIDENT CITY (5800)			73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.			834097										
NEUHAUS, F. W.			WELL #:	11D	RRCID ->	062062	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	6212	PERF. 3985 - 4172		
03	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-
WALTERS, DOROTHY			WELL #:	4-T	RRCID ->	152259	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	6072	PERF. 5887 - 5892		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)												73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY												386310									
MILLER-ALLEN GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 184594		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14077 - 14624	
M	O	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							
03		2325 X	1557	-0-	-768	-0-	1557	2		N	-0-			-0-							
04		1920 X	1587	-0-	-333	-0-	91	1	1496	2	N	-0-		-0-							
05		1984 X	1577	-0-	-407	-0-	131	1	1446	2	N	-0-		-0-							
06		1830 X	1445	-0-	-385	-0-	113	1	1332	2	N	-0-		-0-							
*07		1891 X	1717	-0-	-174	-0-	144	1	1573	2	N	-0-		-0-							
08		1643 X	1474	-0-	-169	-0-	124	1	1350	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	
03		16957 X	14667	-0-	-2290	-0-	14667	2		N	-0-			-0-							
04		16320 X	15426	-0-	-894	-0-	886	1	14540	2	N	-0-		-0-							
05		17050 X	15803	-0-	-1247	-0-	1314	1	14489	2	N	-0-		-0-							
06		16500 X	14911	-0-	-1589	-0-	1166	1	13745	2	N	-0-		-0-							
*07		17050 X	15549	-0-	-1501	-0-	1301	1	14248	2	N	-0-		-0-							
08		15934 X	15760	-0-	-174	-0-	1325	1	14435	2	N	-0-		-0-							
E.P.C. GU 1												WELL #: 2		RRCID -> 196997		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 15700		PERF.15060 - 15574	
03		14B2 EXT	1303	-0-	1303	1303	1303	2		N	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	35	-0-	35	1338	2	1	33	2	N	-0-		-0-							
05		14B2 EXT	64	-0-	64	1402	5	1	59	2	N	-0-		-0-							
06		14B2 EXT	15	-0-	15	1417	1	1	14	2	N	-0-		-0-							
*07		1487 X	70	-0-	-1417	-0-	6	1	64	2	N	-0-		-0-							
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-							
E.P.C. GU 1												WELL #: 3		RRCID -> 222486		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 17477		PERF.15060 - 17375	
03		14074 X	10895	-0-	-3179	-0-	10895	2		N	-0-			-0-							
04		13620 X	10423	-0-	-3197	-0-	599	1	9824	2	N	-0-		-0-							
05		14074 X	9387	-0-	-4687	-0-	781	1	8606	2	N	-0-		-0-							
06		10530 X	8549	-0-	-1981	-0-	669	1	7880	2	N	-0-		-0-							
*07		10881 X	8965	-0-	-1916	-0-	750	1	8215	2	N	-0-		-0-							
08		10881 X	8268	-0-	-2613	-0-	695	1	7573	2	N	-0-		-0-							
PROVIDENT CITY G.U.												WELL #: 16		RRCID -> 231135		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 12963		PERF.11824 - 11854	
03		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	440	1	745	2	N	-0-		-0-							
04		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	310	1	755	2	N	-0-		-0-							
05		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	305	1	700	2	N	-0-		-0-							
06		1140 N	1045	-0-	-95	-0-	357	1	688	2	N	-0-		-0-							
*07		1116 N	1050	-0-	-66	-0-	369	1	681	2	N	-0-		-0-							
*08		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	372	1	718	2	N	-0-		-0-							
NEUHAUS, E.T.												WELL #: 1		RRCID -> 236103		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 13760		PERF.10930 - 10935	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.//		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
SEVENBAR RESOURCES, LLC		767838							
DICKSON, R. FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 225644		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7

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	
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
03	155 N	8	-0-	-147	-0-	8 2	N	-0-	-0-
04	150 N	3	-0-	-147	-0-	3 2	N	-0-	-0-
05	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2	N	-0-	-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	N	18 2	-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	N	16 2	-0-
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	N	17 2	-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050)		73296 224		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.		834097							
RAU, CHARLES		WELL #: 9		RRCID -> 207948		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074	
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
03	1519 N	1386	-0-	-133	-0-	93 1	N	1293 2	-0-
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	98 1	N	1336 2	-0-
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	105 1	N	1277 2	-0-
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	85 1	N	1277 2	-0-
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	100 1	N	1430 2	-0-
08	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	89 1	N	1262 2	-0-

STEINMAN		WELL #: 6		RRCID -> 282712		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943	
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
03	3788	3351	-0-	-437	-0-	226 1	N	3125 2	-0-
04	3411	3411	-0-	-0-	-0-	234 1	N	3177 2	-0-
05	3451	3451	-0-	-0-	-0-	262 1	N	3189 2	-0-
06	3283	3283	-0-	-0-	-0-	204 1	N	3079 2	-0-
07	3243	3243	-0-	-0-	-0-	213 1	N	3030 2	-0-
*08	3312	3312	-0-	-0-	-0-	219 1	N	3093 2	-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	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TMR EXPLORATION, INC.		834097		RRCID -> 247726		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454	
STEINMAN		WELL #: 6							
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
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-

RAMBLER (MIGURA)		74389 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208								
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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	22

MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:		2		RRCID ->		174128		COMPL. DATE		12/13/2000		TOTAL DEPTH		14696		PERF.12542 - 14040	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								123
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								123
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								123
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2004											

MAROCO		526610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
ALLEN, B.		WELL #:	3 G	RRCID ->	003848	COMPL. DATE	11/19/1960	TOTAL DEPTH	5754	PERF. 4937 - 4940	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

ALLEN, B.		WELL #:		1		RRCID ->		136947		COMPL. DATE		11/19/1990		TOTAL DEPTH		5619		PERF. 5450 - 5456	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-								

MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
FERRELL "A"		WELL #:	A 9	RRCID ->	206758	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 4903 - 4908	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

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	BALANCE

RAMIRENA (Y-15A)		74422 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK					
MAROCO		526610													
ALLEN, B.		WELL #: 3 E		RRCID -> 003849		COMPL. DATE 11/27/1960		TOTAL DEPTH 5754		PERF. 5686 - 5689					
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		

MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK					
FERRELL, I.		WELL #: A 9		RRCID -> 203156		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 5815		PERF. 5097 - 5101					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		

RAMIRENA (4900)		74422 900		ASSOCIATED		49B				CNTY: LIVE OAK					
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
DOS PESOS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 283529		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4986 - 4989					
03	6665	-0-	-0-	-6665	-0-	-0-			N	-0-	146 1		-0-		
04	6450	-0-	-0-	-6450	-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-		

RAMIRENA, N. (PETTUS)		74424 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIVE OAK					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836													
SPRADLEY, G. B.		WELL #: 1		RRCID -> 050159		COMPL. DATE 02/24/1971		TOTAL DEPTH 5101		PERF. N/A					
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-		

RAMERINA, SW. (D-80)		74429 020		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK					
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
REYNOLDS, MARY A.		WELL #: 40		RRCID -> 181724		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 3727 - 3733					
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			30		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30		

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY)		74429 099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #:		18-D		RRCID -> 158260		COMPL. DATE 01/24/1981		TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A		
MCCASLIN, CHARLES L.														
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	782	2	18	9	Y	16	21	1	10
04	180 N	904	-0-	724	-0-	896	2	8	9	Y	7	11	1	6
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	786	2	14	9	Y	13	19	1	-0-
06	780 N	645	-0-	-135	-0-	639	2	6	9	Y	5			5
07	930 N	485	-0-	-445	-0-	474	2	11	9	Y	10	10	1	5
08	DLQ G-10	510	-0-	510	-0-	493	2	17	9	Y	15	20	1	-0-

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3)		74429 297		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #:		21		RRCID -> 159823		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753		
REYNOLDS, MARY A.														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.)		74429 726		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #:		31 D		RRCID -> 080410		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134		
REYNOLDS, MARY A.														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS, MARY A.		74429 36		RRCID -> 098691		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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		WELL #:		25		RRCID -> 182543		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518		
REYNOLDS, MARY A.														
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
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-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1)		74429 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #:		24-F		RRCID -> 147032		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594		
MCCASLIN, C. L.														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115

RAY, GEORGE A.		WELL #: 2		RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
SYDSON ENERGY, INC.		833587								
BOOTHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502		
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1436 2	12 9	N	11	42
04	1290 N	1251	-0-	-39	-0-	1239 2	12 9	N	11	53
05	961 N	838	-0-	-123	-0-	813 2	25 9	N	23	76
06	1410 N	1073	-0-	-337	-0-	1073 2		N	-0-	76
07	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	1215 2		N	-0-	76
*08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-	76

WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526		
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-	134
04	210 N	51	-0-	-159	-0-	44 2	7 9	N	6	140
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-	140
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2		N	-0-	140
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-	140
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2		N	-0-	140

JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALTON		WELL #: 2		RRCID -> 265536		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550		
03	806 N	801	-0-	-5	-0-	633 2	168 9	N	153	7
04	630 N	595	-0-	-35	-0-	581 2	14 9	N	13	20
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	650 2	197 9	N	179	20
06	780 N	566	-0-	-214	-0-	501 2	65 9	N	59	79
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	561 2	149 9	N	135	33
08	837 N	667	-0-	-170	-0-	502 2	165 9	N	150	5

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	178	2	64	9	N	58
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	141	2	65	9	N	59
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	172	2	56	9	N	51
06	240 N	195	-0-	-45	-0-	138	2	57	9	N	52
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	191	2	68	9	N	62
*08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	181	2	56	9	N	51
											174
											1
											180
											1
											33

TULSITA RAY		WELL #: 94		RRCID -> 275680		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

RAY-WILCOX (LULING)		74947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.		093620									
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 003860		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST)		74947 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.		093620									
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 003865		COMPL. DATE 11/02/1960		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042			
03	3100 X	2391	-0-	-709	-0-	2391	2	N	-0-		-0-
04	3000 X	820	-0-	-2180	-0-	820	2	N	-0-		-0-
05	2511 X	1575	-0-	-936	-0-	1575	2	N	-0-		-0-
06	2430 X	1826	-0-	-604	-0-	1826	2	N	-0-		-0-
07	2480 X	1876	-0-	-604	-0-	1876	2	N	-0-		-0-
08	1581 N	1490	-0-	-91	-0-	1490	2	N	-0-		-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)		74947 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.		093620									
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 003867		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154			
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	N	-0-		-0-
04	90 N	48	-0-	-42 B	-0-	48	2	N	-0-		-0-
05	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	N	-0-		-0-
06	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2	N	-0-		-0-
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2	N	-0-		-0-
08	93 N	28	-0-	-65 B	-0-	28	2	N	-0-		-0-

CBCB&G UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121518		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180			
03	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2	N	-0-		-0-
04	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2	N	-0-		-0-
05	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2	N	-0-		-0-
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2	N	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
*08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	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	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
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 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

03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 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

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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

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

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

FOX, W. J. "A"			WELL #: A 40	RRCID -> 207253	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1747	-	1765
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

LAMBERT-ROSE			WELL #: 2	RRCID -> 262874	COMPL. DATE 07/18/2011	TOTAL DEPTH 5872	PERF. 1710	-	1716
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

W. J. FOX 'A'			WELL #: 44	RRCID -> 272721	COMPL. DATE 04/10/2014	TOTAL DEPTH 7517	PERF. 1704	-	1711
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

REFUGIO-FOX (2480)			75612 168		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
LAMBERT, M. F.			WELL #: H133	RRCID -> 173335	COMPL. DATE 06/21/2017	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 2434	-	2438
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

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

REFUGIO-FOX (3300)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												
MIGUELITA SCANIO												
WELL #: 17 RRCID -> 284790 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3448 - 3462												
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

03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04		1479	NO RPT	-0-	-1479	-0-					N	-0-
*05		1581	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	-0-
*06		1530	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	-0-
*07		1581	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	-0-
*08		1581	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	-0-

G. & M. ENERGY COMPANY												
ROBERT HEARD GAS UNIT												
WELL #: 2A RRCID -> 106953 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

REFUGIO-FOX (3940)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
W. J. FOX 'A'												
WELL #: 20 RRCID -> 273209 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

REFUGIO-FOX (4700)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
W. J. FOX 'A'												
WELL #: 16 RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

REFUGIO-FOX (4900)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												
SCANIO, M "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 114263 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915												
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-
04		180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-
05		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-
06		180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-
07		155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO-FOX (5000)		75612 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
FOX, W. J.		WELL #:		RRCID -> 003898		COMPL. DATE 05/08/1961		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009		
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2014										

REFUGIO-FOX (5500)		75612 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT, M. F.		WELL #: B 2F		RRCID -> 159376		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522		
M	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
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

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		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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		
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

OIL AND GAS DIVISION

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

SCANIO, MIGUELITA				WELL #: 29	RRCID -> 280122	COMPL. DATE 11/02/2015	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6325	- 6336				
03	T. A.	3164	-0-	3164	4348	3154	2	10 9	Y	9	9 1		4
04	T. A.	1132	-0-	1132	5480	1132	2		Y	-0-	4 1		-0-
05	6392 X	912	-0-	-5480	-0-	912	2		Y	-0-			-0-
06	3060 X	746	-0-	-2314	-0-	746	2		Y	-0-			-0-
07	3162 X	807	-0-	-2355	-0-	807	2		Y	-0-			-0-
08	3162 X	342	-0-	-2820	-0-	342	2		Y	-0-			-0-

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				
03	1767 X	1470	-0-	-297	-0-	1457	2	13 9	Y	12	9 1		5
04	1080 X	680	-0-	-400	-0-	670	2	10 9	Y	9	12 1		2
05	1116 X	950	-0-	-166	-0-	869	2	81 9	Y	74	33 1		43
06	1410 X	1369	-0-	-41	-0-	1306	2	63 9	Y	57	69 1		31
07	1457 X	743	-0-	-714	-0-	722	2	21 9	Y	19	28 1		22
*08	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-			22

MIGUELITA SCANIO				WELL #: 20	RRCID -> 244399	COMPL. DATE 10/31/2008	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6608	- 6611				
03	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2		Y	-0-			1
04	2010 X	723	-0-	-1287	-0-	714	2	9 9	Y	8	3 1		6
05	1395 N	797	-0-	-598	-0-	779	2	18 9	Y	16	17 1		5
06	720 N	631	-0-	-89	-0-	567	2	64 9	Y	58	51 1		12
07	744 N	271	-0-	-473	-0-	206	2	65 9	Y	59	44 1		28
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	79	2	9 9	Y	8	25 1		11

MIGUELITA SCANIO				WELL #: 14	RRCID -> 269669	COMPL. DATE 11/08/2012	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6604	- 6607				
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
FOX, W. J. -A-				WELL #: 50	RRCID -> 271692	COMPL. DATE 11/02/2017	TOTAL DEPTH 8412	PERF. 6826	- 6834				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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	
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	98	2	199	9	Y	181	179 1	112
04	450 N	398	-0-	-52	-0-	120	2	278	9	Y	253	124 1	241
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	241	2	400	9	Y	364	464 1	141
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	302	2	292	9	Y	265	327 1	79
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	242	2	352	9	Y	320	244 1	155
*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	172	2	298	9	Y	271	294 1	132

REFUGIO HEARD (1600)		75626 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
COX & COX PRODUCTION CO.		183232										
HYNES, JAMIE -C-		WELL #: 3		RRCID -> 068968		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 6586		PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

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

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
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

CLR GAUGING CORP.		161338		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HEARD, A. W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 063576		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 5578 - 5584		
03	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-

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
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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/26/2018 - P/A 03/26/18							

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

HEARD		WELL #:		3		RRCID ->		234731		COMPL. DATE		03/06/2008		TOTAL DEPTH		6900		PERF.		6125 - 6134	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT													-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/23/2018 - P/A 03/23/18																	

REFUGIO HYNES (6400)		75640 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
MIGUELITA SCANIO		WELL #:	33	RRCID ->	282743	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6431 - 6533
03	4648 R	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2	Y	-0-		-0-
04	5815 R	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2	Y	-0-		-0-
05	6781 R	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2	Y	-0-		-0-
06	5550 #	4815	-0-	-735	-0-	4815	2	Y	-0-		-0-
07	8128 R	8128	-0-	-0-	-0-	8121	2	7 9	Y	6	5 1
*08	6025 R	6025	-0-	-0-	-0-	5999	2	26 9	Y	24	22 1
											1
											3

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

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

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					
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

38 OIL & GAS, L.L.C.		953768		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
ROOKE, P. H.		WELL #: 47		RRCID -> 052529		COMPL. DATE 04/28/1972		TOTAL DEPTH 6218		PERF. N/A					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-

ROOKE, P. H.		953768		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
WELL #: 21		RRCID -> 126381		COMPL. DATE 09/14/1987		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 1809 - 1820							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-

ROOKE, P. H.		953768		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
WELL #: 43		RRCID -> 142788		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 1824 - 1834							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-

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					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

38 OIL & GAS, L.L.C.		953768		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
ROOKE, P. H.		WELL #: 48		RRCID -> 221412		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 2120 - 2128					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-

OIL AND GAS DIVISION

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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										
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
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										
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
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										
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
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										
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
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										
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468										
O'BRIEN, J.J. WELL #: A 1 RRCID -> 135473 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5826 - 5830										
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		129
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		129
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		129
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		129
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		129
08 14B DENY	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 #:		RRCID -> 225547	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 6492	PERF. 5434	- 5446				
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2014												
VANCE, S.R.			881498									
STRAUCH, GEORGE EST.		WELL #:	1	RRCID -> 051187	COMPL. DATE 09/06/1971	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
POWER, PHIL		WELL #:	10	RRCID -> 037517	COMPL. DATE 09/12/1965	TOTAL DEPTH 5802	PERF. 4699	- 4713				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

WYRICK & HUGHES		945880										
RYALS, SHELLY		WELL #: 7		RRCID -> 003953		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3466 - 3470		
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
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

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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-

RYALS ESTATE -P-		WELL #: 5		RRCID -> 037001		COMPL. DATE 07/28/1965		TOTAL DEPTH 5823		PERF. 5684 - 5686		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
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

REFUGIO OLD (6300)		75668 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 36		RRCID -> 281284		COMPL. DATE 10/12/2016		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6554 - 6557	
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	21132 R	21132	-0-	-0-	-0-	21101 2	31 9	Y	28	28 1	14
04	14621 R	14621	-0-	-0-	-0-	14571 2	50 9	Y	45	51 1	8
05	23994 #	11343	-0-	-12651	-0-	11313 2	30 9	Y	27	15 1	20
06	23220 #	5847	-0-	-17373	-0-	5845 2	2 9	Y	2	15 1	7
07	23994 #	5573	-0-	-18421	-0-	5562 2	11 9	Y	10	9 1	7
*08	3375 R	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2		Y	-0-		7

EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
RYALS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 003967		COMPL. DATE 06/11/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6262 - 6270	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

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		
03	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	40 2	232 9	N	211	72 1	237
04	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	68 2	550 9	N	500	701 1	36
05	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	68 2	413 9	N	375	330 1	81
06	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	111 2	479 9	N	435	426 1	90
07	589 N	439	-0-	-150	B	-0-	142 2	297 9	N	270	177 1	184
*08	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	133 2	414 9	N	376	453 1	107

SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 18		RRCID -> 234584		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6590 - 6594	
03	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522 2		Y	-0-	-0-
04	570 N	508	-0-	-62	B	-0-	508 2		Y	-0-	-0-
05	558 N	507	-0-	-51	B	-0-	507 2		Y	-0-	-0-
06	510 N	365	-0-	-145	B	-0-	365 2		Y	-0-	-0-
07	527 N	320	-0-	-207	B	-0-	320 2		Y	-0-	-0-
*08	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517 2		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	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2018 - P/A 08/16/18

OIL AND GAS DIVISION

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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2018 - PLUGGED 08/21/18											

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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2018 - PLUGGED 08/04/18											

PRESTON PREISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 145927 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18											

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) 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
03	3596 #	3444	-0-	-152	-0-	162 1	3258 2	N	22		79
04	3450 #	3260	-0-	-190	-0-	24 9	3090 2	N	13		92
05	3433 R	3433	-0-	-0-	-0-	156 1	3250 2	N	8		100
06	3330 #	3069	-0-	-261	-0-	14 9	2911 2	N	7		107
07	3441 #	2989	-0-	-452	-0-	174 1	2829 2	N	9		116
08	3441 #	3134	-0-	-307	-0-	9 9	2975 2	N	3		119
3 9											

RENGER (WILCOX 7900) 75947 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMOTHERS WELL #: 1 RRCID -> 213290 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12842 PERF. 7928 - 8255

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
03	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-

RENGER (WILCOX 10300)		75947 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
JAMEX, INC.		429659										
JESSE KLIMITCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 282266		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 14800		PERF.10570 - 10576		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2018 - P/A 05/01/18												

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
KLIMITCHEK G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 278668		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 14950		PERF.11560 - 11784		
03	14B2 EXT	22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-	1
05	22 R	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-	1
06	21 R	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

RENGER (WILCOX 12600)		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		301273										
KLM		WELL #: 1		RRCID -> 278880		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12723		PERF.11512 - 11525		
03	10106 X	9029	-0-	-1077 B	-0-	539	1	7900	2	N	536	528 1 1 8 289
04	9780 X	8434	-0-	-1346 B	-0-	590	9	7382	2	N	482	541 1 230
05	9827 X	8342	-0-	-1485 B	-0-	522	1	7287	2	N	469	531 1 3 8 165
06	9180 X	8308	-0-	-872 B	-0-	530	9	7213	2	N	521	364 1 322
07	9486 X	8454	-0-	-1032 B	-0-	516	9	7348	2	N	515	531 1 306
08	9021 X	8333	-0-	-688 B	-0-	522	1	7246	2	N	498	525 1 279
						567	9					
						539	1					
						548	9					

JAMEX, INC.		429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
JESSE KLIMITCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 254202		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14800		PERF.14249 - 14425		
03	0	-0-	-0-	-0- B	-5714					N	-0-	191 1 -0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	-5714					N	-0-	-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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2016												

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216425		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 14612		PERF.13072 - 13354		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
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-

RENGER, HARVEY GAS UNIT		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
T. A.		WELL #: 4		RRCID -> 222045		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13290 - 13760		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-19964					Y	-0-	-0-
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-

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HARVEY RENGAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223464		COMPL. DATE 09/24/2006			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE		CODE					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
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-

KLIMITCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 223532		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776					
03	465 X	318	-0-	-147	B	-1466744	9	1	309	2	Y	-0-		80
04	570 X	619	-0-	49	B	-0-	2	1	617	2	Y	-0-		80
05	589 X	460	-0-	-129	B	-0-	8	1	452	2	Y	-0-		80
06	3454 X	3454	-0-	-0-	B	-0-	261	1	3114	2	Y	72		152
07	763 X	763	-0-	-0-	B	-0-	56	1	666	2	Y	37		189
*08	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	44	1	474	2	Y	13		202
							14	9						

RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 228682		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910					
03	4789 X	4789	-0-	-0-	B	-0-	728	1	4061	2	N	-0-		41
04	1740 X	4432	-0-	2692	B	-0-	589	1	3843	2	N	-0-		41
05	4469 X	4469	-0-	-0-	B	-0-	638	1	3831	2	N	-0-		41
06	4374 X	4374	-0-	-0-	B	-0-	338	1	4036	2	N	-0-		41
07	4462 X	4462	-0-	-0-	B	-0-	349	1	4113	2	N	-0-		41
*08	4437 X	4437	-0-	-0-	B	-0-	379	1	4058	2	N	-0-		41

RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 232827		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524					
03	5022 X	4142	-0-	-880	B	-0-	630	1	3512	2	N	-0-		25
04	4860 X	6540	-0-	1680	B	-0-	869	1	5671	2	N	-0-		25
05	5364 X	5364	-0-	-0-	B	-0-	765	1	4599	2	N	-0-		25
06	6227 X	6227	-0-	-0-	B	-0-	482	1	5745	2	N	-0-		25
07	6758 X	5638	-0-	-1120	B	-0-	441	1	5197	2	N	-0-		25
08	6758 X	3761	-0-	-2997	B	-0-	321	1	3440	2	N	-0-		25

RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534					
03	5208 X	4587	-0-	-621	B	-0-	697	1	3890	2	Y	-0-		60
04	5100 X	5431	-0-	331	B	-0-	722	1	4709	2	Y	-0-		60
05	5270 X	4893	-0-	-377	B	-0-	698	1	4195	2	Y	-0-		60
06	4980 X	4001	-0-	-979	B	-0-	309	1	3692	2	Y	-0-		60
07	5611 X	5015	-0-	-596	B	-0-	392	1	4623	2	Y	-0-		60
08	5611 X	4921	-0-	-690	B	-0-	420	1	4501	2	Y	-0-		60

HARVEY RENGAS UNIT		WELL #: 07		RRCID -> 236574		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022					
03	T. A.	40	-0-	40	B	120	40	2			Y	-0-		-0-
04	0 X	50	-0-	50	B	-0-	50	2			Y	-0-		-0-
05	42 X	42	-0-	-0-	B	-0-	3	1	39	2	Y	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	1	1	34	2	Y	-0-		-0-
07	62 N	14	-0-	-48	B	-0-	14	2			Y	-0-		-0-
*08	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	4	1	58	2	Y	-0-		-0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

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

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

03	2565 N	2565	-0-	-0- B	-0-	390 1	2175 2	Y	-0-		-0-
04	1830 N	2451	-0-	621 B	-0-	326 1	2125 2	Y	-0-		-0-
05	2387 N	2118	-0-	-269 B	-0-	302 1	1816 2	Y	-0-		-0-
06	2490 N	2000	-0-	-490 B	-0-	155 1	1845 2	Y	-0-		-0-
07	2542 N	2408	-0-	-134 B	-0-	188 1	2220 2	Y	-0-		-0-
08	2108 N	2066	-0-	-42 B	-0-	176 1	1890 2	Y	-0-		-0-

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

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

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

03	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-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2018 - P/A 04/30/2018

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

03	7440 #	1625	-0-	-5815	-0-	32 1	1593 2	N	-0-		-0-
04	7200 #	-0-	-0-	-7200	-0-			N	-0-		-0-
05	6014 #	-0-	-0-	-6014	-0-			N	-0-		-0-
06	4020 #	-0-	-0-	-4020	-0-			N	-0-		-0-
07	3968 #	-0-	-0-	-3968	-0-			N	-0-		-0-
08	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-		-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				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	30	1	1942	2	N	8			142
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	20	1	1198	2	N	4	131	1	15
05	2108 N	466	-0-	-1642	-0-	10	1	450	2	N	5			20
06	1920 N	1683	-0-	-237	-0-	20	1	1654	2	N	8			28
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	20	1	1888	2	N	5			33
*08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	20	1	2298	2	N	2			35

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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROB WELDER (WILCOX 9100)		77205 693		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
VAQUERO		WELL #: 1		RRCID -> 252942		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 13265		PERF. 9314 - 9600				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0 N	-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

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				
03	1457 #	196	-0-	-1261	-0-	196	1			Y	-0-			-0-
04	1410 #	173	-0-	-1237	-0-	173	1			Y	-0-			-0-
05	434 #	296	-0-	-138	-0-	223	1	73	2	Y	-0-			-0-
06	583 R	583	-0-	-0-	-0-	434	1	149	2	Y	-0-			-0-
07	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	1			Y	-0-			-0-
*08	717 R	717	-0-	-0-	-0-	662	1	55	2	Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 20		RRCID -> 158279		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 6836		PERF. 6429 - 6433				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18														

ROCHE, K. D. "A"		WELL #: 29		RRCID -> 177895		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 6837		PERF. 6553 - 6557				
03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-			-0-
04	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	1			Y	-0-			-0-
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	118	1	38	2	Y	-0-			-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

ROCHE (6400)		//CONT.//		77538 850	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: REFUGIO					
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984											
ROCHE, K. D. A		WELL #:		5	RRCID ->	178397	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	6847	PERF.	6564	-	6570	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	3842	-0-	3842	3842	3390	1	452	2	Y	-0-				-0-
*07	4975 R	1133	-0-	-3842	-0-	1133	1			Y	-0-				-0-
*08	816 R	816	-0-	-0-	-0-	754	1	62	2	Y	-0-				-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #:		4	RRCID ->	178923	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	6564	-	6576	
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	96	1	32	2	Y	-0-				-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #:		28	RRCID ->	181080	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	6756	-	6761	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #:		24	RRCID ->	184135	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6556	-	6562	
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	1			Y	-0-				-0-
04	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	1			Y	-0-				-0-
05	279 #	230	-0-	-49	-0-	173	1	57	2	Y	-0-				-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #:		41	RRCID ->	184136	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6569	-	6573	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)		//CONT.//		77543 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
SALIDA EXPLORATION, LLC				744095								
ROCHE		WELL #:		1	RRCID ->	227407	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7510 - 7516	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71

ROCHE		WELL #:		2	RRCID ->	231460	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7528 - 7538	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

ROCHE		WELL #:		11	RRCID ->	267474	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	7675	PERF. 7373 - 7379	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT		-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH)				77545 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ENERGY INTERNATIONAL				251968								
ROCHE, KATHERINE D.		WELL #:		1	RRCID ->	073571	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	6835	PERF. N/A	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

ROOKE (FRIO 8660)				78123 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124								
ROOKE		WELL #:			RRCID ->	219281	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	9096	PERF. 8663 - 8672	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011												

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

RUDDMAN (CANNAN SD. 9720)		78837 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.		089937								
TURNBOW		WELL #:		RRCID -> 164433		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856		

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	37
		PLUGGED AND ABANDONED		09/01/2006						

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. <th colspan="2">411736 <th colspan="2">NON-ASSOCIATED <th colspan="2">CAPACITY <th colspan="3">CNTY: BEE</th> </th></th></th>		411736 <th colspan="2">NON-ASSOCIATED <th colspan="2">CAPACITY <th colspan="3">CNTY: BEE</th> </th></th>		NON-ASSOCIATED <th colspan="2">CAPACITY <th colspan="3">CNTY: BEE</th> </th>		CAPACITY <th colspan="3">CNTY: BEE</th>		CNTY: BEE				
BALLARD, CLAUDE <th colspan="2">WELL #: <th colspan="2">RRCID -> 225140 <th colspan="2">COMPL. DATE 12/07/2006 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801</th> <th></th> </th></th></th>		WELL #: <th colspan="2">RRCID -> 225140 <th colspan="2">COMPL. DATE 12/07/2006 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801</th> <th></th> </th></th>		RRCID -> 225140 <th colspan="2">COMPL. DATE 12/07/2006 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801</th> <th></th> </th>		COMPL. DATE 12/07/2006 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801</th> <th></th>		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801				
03	8958 X	8958	-0-	-0-	B	-0-	334 1	8458 2	N	151	204	
							166 9					
04	8482 X	8482	-0-	-0-	B	-0-	322 1	7967 2	N	175	181 1	198
							193 9					
05	9026 X	9026	-0-	-0-	B	-0-	357 1	8523 2	N	133	184 1	147
							146 9					
06	8153 X	8153	-0-	-0-	B	-0-	327 1	7684 2	N	129	177 1	99
							142 9					
07	8387 X	8387	-0-	-0-	B	-0-	345 1	7895 2	N	134	178 1	55
							147 9					
*08	7610 X	7610	-0-	-0-	B	-0-	307 1	7025 2	N	253		308
							278 9					

STRADER UNIT <th colspan="2">411736 <th colspan="2">NON-ASSOCIATED <th colspan="2">CAPACITY <th colspan="3">CNTY: BEE</th> </th></th></th>		411736 <th colspan="2">NON-ASSOCIATED <th colspan="2">CAPACITY <th colspan="3">CNTY: BEE</th> </th></th>		NON-ASSOCIATED <th colspan="2">CAPACITY <th colspan="3">CNTY: BEE</th> </th>		CAPACITY <th colspan="3">CNTY: BEE</th>		CNTY: BEE				
WELL #:		RRCID -> 228741		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823						
03	10996 X	10996	-0-	-0-	B	-0-	413 1	10469 2	N	104		231
							114 9					
04	10288 X	10288	-0-	-0-	B	-0-	395 1	9776 2	N	106	178 1	159
							117 9					
05	10482 X	10482	-0-	-0-	B	-0-	418 1	9955 2	N	99	80 1	178
							109 9					
06	10097 X	10097	-0-	-0-	B	-0-	407 1	9576 2	N	104	174 1	108
							114 9					
07	10402 X	10402	-0-	-0-	B	-0-	431 1	9862 2	N	99		207
							109 9					
*08	10269 X	10269	-0-	-0-	B	-0-	426 1	9722 2	N	110	171 1	146
							121 9					

TURNBOW <th colspan="2">229400 <th colspan="2">NON-ASSOCIATED <th colspan="2">CAPACITY <th colspan="3">CNTY: BEE</th> </th></th></th>		229400 <th colspan="2">NON-ASSOCIATED <th colspan="2">CAPACITY <th colspan="3">CNTY: BEE</th> </th></th>		NON-ASSOCIATED <th colspan="2">CAPACITY <th colspan="3">CNTY: BEE</th> </th>		CAPACITY <th colspan="3">CNTY: BEE</th>		CNTY: BEE				
WELL #:		RRCID -> 229400		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925						
03	3503 X	3367	-0-	-136	B	-0-	127 1	3222 2	N	16	69 1	129
							18 9					
04	3540 X	3059	-0-	-481	B	-0-	119 1	2940 2	N	-0-		129
05	3658 X	3381	-0-	-277	B	-0-	135 1	3226 2	N	18	95 1	52
							20 9					
06	3540 X	3439	-0-	-101	B	-0-	140 1	3290 2	N	8		60
							9 9					
07	3474 X	3474	-0-	-0-	B	-0-	144 1	3300 2	N	27		87
							30 9					
08	3379 X	2961	-0-	-418	B	-0-	124 1	2829 2	N	7		94
							8 9					

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	AMT	CODE	BALANCE

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		//CONT.//		78837 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
VISION OIL AND GAS LLC				886198								
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231133	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9980 - 10032	
03	0 N	666	-0-	666 B	-96297	666	2	N	-0-		26	
04	0 N	105	-0-	105 B	-96192	101	2	N	4	9	30	
05	651 N	501	-0-	-150 B	-96192	481	2	N	20	9	48	
06	0 N	702	-0-	702 B	-95490	694	2	N	8	9	55	
07	0 N	264	-0-	264 B	-95226	255	2	N	9	9	63	
08	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-95226			N	NO RPT		63	

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297				CNTY: BEE				
BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	227236	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	10515	PERF. 9755 - 9784	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-	
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-	

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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT		-0-	
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-	

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	10969	PERF. 9421 - 9612	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RUNGE, E. (ROEDER)				78902 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
GISLER-ESCAMILLA		WELL #:		1ST	RRCID ->	239818	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 4358 - 4702	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468				CNTY: BEE				
NATHO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282195	COMPL. DATE	10/26/2016	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9686 - 10040	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B)		78902 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057											
JANSSEN -A-		WELL #:		1 U		RRCID -> 062357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11885		PERF.10306 - 10312	
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		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2300 2	36 9	Y			95	
04		2100 N	2016	-0-	-84	-0-	1977 2	39 9	Y			130	
05		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2489 2	34 9	Y			161	
06		2250 N	2093	-0-	-157	-0-	2071 2	22 9	Y			181	
07		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2677 2	25 9	Y			204	
08	DLQ	G-10	2753	-0-	2753	2753	2701 2	52 9	Y		174 1	77	

RUNGE, E. (MIGURA 10850)		78902 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057											
JANSSEN -A-		WELL #:		1 L		RRCID -> 062358		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 11885		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	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

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	
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		310 N	242	-0-	-68	-0-	12 1	230 2	N			-0-	
04		150 N	11	-0-	-139	-0-	1 1	10 2	N			-0-	
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N			-0-	
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N			-0-	
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	

RYAN (WILCOX 10,600)		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
KLIMITCHEK		WELL #:		2		RRCID -> 223289		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10175 - 10324	
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		74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	72 2	N			10	
04		30 N	31	-0-	1	-0-	31 2		N			10	
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N			10	
06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	99 1	1181 2	N			10	
07		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	100 1	1176 2	N			10	
*08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	112 1	1205 2	N			10	

KLIMITCHEK		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
KLIMITCHEK		561136											
KLIMITCHEK		WELL #:		4		RRCID -> 238777		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12362 - 14184	
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		728 N	728	-0-	-0-	-0-	169 1	548 2	N			115	
							11 9						
04		660 N	560	-0-	-100	-0-	264 1	288 2	N			122	
							8 9						
05		766 N	766	-0-	-0-	-0-	458 1	289 2	N			139	
							19 9						
06		690 N	393	-0-	-297	-0-	30 1	357 2	N			144	
							6 9						
07		661 N	661	-0-	-0-	-0-	50 1	593 2	N			160	
							18 9						
08		775 N	580	-0-	-195	-0-	48 1	512 2	N		173 1	5	
							20 9						

RYAN (WILCOX 10,600) //CONT.// 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
04	0 X	38	-0-	38	-0-	13	2	25	9	Y	23			23
05	36 X	36	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	16	28	1	11
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	18	9							
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			11
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	2	39	9	Y	35			46
						1	1	17	2	Y	18			64
						20	9							

SAINT ARMO (MACKHANK) 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
VENTEX OPERATING CORP. 884527														
SCHENDEL WELL #: 1 RRCID -> 207971 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10336 - 10378														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355														
03	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3988	3	33	9	N	30	30	8	96
04	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3848	3	26	9	N	24	24	8	96
05	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5294	3	28	9	N	25	25	8	96
06	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5532	3	30	9	N	27	27	8	96
07	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6053	3	25	9	N	23	23	8	96
*08	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6380	3	45	9	N	41	41	8	96

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201														
03	13981 X	13604	-0-	-377	-0-	13473	3	131	9	N	119	32	8	222
04	13530 X	12481	-0-	-1049	-0-	12367	3	114	9	N	104	179	1	117
05	14632 X	13892	-0-	-740	-0-	13795	3	97	9	N	88	25	8	180
06	14160 X	13946	-0-	-214	-0-	13846	3	100	9	N	91	191	1	52
07	14632 X	14237	-0-	-395	-0-	14175	3	62	9	N	56	24	8	84
*08	14044 X	14044	-0-	-0-	-0-	13947	3	97	9	N	88	45	8	127

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310														
03	10106 X	9024	-0-	-1082	-0-	8978	3	46	9	N	42	27	8	111
04	9780 X	7144	-0-	-2636	-0-	7080	3	64	9	N	58	24	8	145
05	9145 X	7483	-0-	-1662	-0-	7427	3	56	9	N	51	19	8	177
06	8730 X	7183	-0-	-1547	-0-	7139	3	44	9	N	40	20	8	197
07	9021 X	6715	-0-	-2306	-0-	6670	3	45	9	N	41	17	8	221
08	9021 X	7705	-0-	-1316	-0-	7641	3	64	9	N	58	171	1	75

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
VENTEX OPERATING CORP. 884527														
SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)//CONT.// 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527														
PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	11873 #	9527	-0-	-2346	-0-	9385	3	142	9	N	129	1	8	220
04	10800 #	8537	-0-	-2263	-0-	8425	3	112	9	N	102	181	1	140
05	11005 #	9121	-0-	-1884	-0-	8996	3	125	9	N	114		1	254
06	10140 #	8501	-0-	-1639	-0-	8373	3	128	9	N	116	185	1	185
07	10478 #	8747	-0-	-1731	-0-	8659	3	88	9	N	80	186	1	79
08	9517 #	8590	-0-	-927	-0-	8483	3	107	9	N	97	1	8	175

SAINT ARMO (YEGUA 5100) 79595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
VENTEX OPERATING CORP. 884527														
MUHLSTEIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251334 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5675														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
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

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														
03	14B DENY	-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-

SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723														
MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166														
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			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	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-

SALEM (1300) 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723														
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697														
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399														
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-			-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	1			N	-0-			-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-			-0-
06	540 N	499	-0-	-41	-0-	499	1			N	-0-			-0-
07	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	1			N	-0-			-0-
08	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	1			N	-0-			-0-

SALEM (1300)		//CONT.// 79782 086		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.// 665697												
MC CAN		WELL #: D 2		RRCID -> 270304		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 1330 - 1340				
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
03	14B DENY	-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-
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				
03	14B DENY	-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-
SALEM (1500)		79782 172		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723												
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167812		COMPL. DATE 03/02/1996		TOTAL DEPTH 4265		PERF. 1508 - 1516				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
SALEM (1600)		79782 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723												
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 141990		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 2519		PERF. 1628 - 1635				
03	74 N	74	-0-	-0-		-0-	74	1		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	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-
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				
03	472 N	472	-0-	-0-		-0-	472	1		N	-0-			-0-
04	499 N	499	-0-	-0-		-0-	499	1		N	-0-			-0-
05	511 N	511	-0-	-0-		-0-	511	1		N	-0-			-0-
06	601 N	601	-0-	-0-		-0-	601	1		N	-0-			-0-
07	542 N	542	-0-	-0-		-0-	542	1		N	-0-			-0-
*08	603 N	603	-0-	-0-		-0-	603	1		N	-0-			-0-

SALEM (1900)		79782 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797								
MUSSELMAN		WELL #: 5		RRCID -> 276040		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860		
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
03	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2	N	-0-		-0-
04	3450 X	2482	-0-	-968	-0-	2482 2	N	-0-		-0-
05	3317 X	2632	-0-	-685	-0-	2632 2	N	-0-		-0-
06	3870 X	3563	-0-	-307	-0-	3563 2	N	-0-		-0-
07	3999 X	2882	-0-	-1117	-0-	2882 2	N	-0-		-0-
08	3999 X	3546	-0-	-453	-0-	3546 2	N	-0-		-0-

SALEM (3180)		79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737								
KONRAD		WELL #: 1		RRCID -> 209668		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SALEM (3425)		79782 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
BEACH OIL & GAS, INC.		058921								
ELEANOR		WELL #: 1		RRCID -> 178459		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

SALEM (3525)		79782 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723								
MCCAN, C. K. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 173784		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SALEM (3750)		79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA										
BEACH OIL & GAS, INC. KIRKWOOD		058921		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737		WELL #: 1		RRCID -> 210048		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3830 - 3832						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
DIEBEL "C"		424737		WELL #: 1		RRCID -> 217781		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3751 - 3753						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SALEM (3880)		79782 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737		WELL #: 1		RRCID -> 207868		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3918 - 3921						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SALEM (3950)		79782 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA										
PINTAIL OIL & GAS, LLC MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT		665697		WELL #: 37		RRCID -> 155138		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 3940 - 3946						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SALEM, EAST (2400)		79783 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA										
GATHER PETROLEUM CORPORATION MEEK		292850		WELL #: 3		RRCID -> 214419		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2320 - 2323						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SALEM, EAST (2400) //CONT.// 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 254598 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539

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
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	13 1	2396 2	N	-0-			-0-
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	10 1	1838 2	N	-0-			-0-
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-			-0-
08	2356 N	1948	-0-	-408	-0-	1948 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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
 HUNT WELL #: 1 RRCID -> 235711 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 3701 PERF. 2643 - 2646

03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	186 1	1180 2	N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	54 1	289 2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	60 1	495 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM, S.E. (2400) 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MEEK WELL #: A 2 RRCID -> 215282 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2442 - 2445

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2018 - PLUGGED 08/27/18

MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT		10
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT		10
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT		10
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT		10
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT		10
08	H15 VIOL	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		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
LOCKWOOD, M. G.		WELL #: 3 U		RRCID -> 004052		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
STATE TRACT 72		WELL #: 1		RRCID -> 047204		COMPL. DATE 10/06/1969		TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
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		
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551		Y	NO RPT		27
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551		Y	NO RPT		27
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551		Y	NO RPT		27
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551		Y	NO RPT		27
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551		Y	NO RPT		27
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551		Y	NO RPT		27

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1)
CREST PETROLEUM, LLC
LOCKWOOD, M. G.

80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
189894
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8

SAN DOMINGO (7700)
SYDSON ENERGY, INC.
FAIN-BECK GAS UNIT

80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
833587
WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

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-

SAN DOMINGO, S. (1250)
OSYKA OIL & GAS, INC.
SHAW, JOHN

80195 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
628103
WELL #: 1 RRCID -> 151505 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1236 - 1238

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK)
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.
PICKETT GAS UNIT 1

80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
665748
WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	1975	3	24	4	N	296	184	1				626
						326	9										
04	2910	2335	-0-	-575	-0-	1879	3	21	4	N	395	365	1				656
						435	9										
05	3007	1493	-0-	-1514	-0-	1288	3	18	4	N	170	180	1				646
						187	9										
06	2250 N	2211	-0-	-39	-0-	1882	3	23	4	N	278	189	1				735
						306	9										
07	2418 N	1450	-0-	-968	-0-	1254	3	17	4	N	163	188	1				710
						179	9										
08	1488 N	829	-0-	-659	-0-	709	3	10	4	N	100	182	1				628
						110	9										

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)
BLUEBONNET OIL & GAS
SANGER HEIRS 391

80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
076838
WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

03	93 N	24	-0-	-69	-0-	15	1	9	2	N	-0-						151
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	57	1	269	2	N	-0-						151
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	2	N	-0-						151
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	49	1	101	2	N	-0-						151
07	279 N	222	-0-	-57	-0-	42	1	180	2	N	-0-						151
08	124 N	76	-0-	-48	-0-	26	1	50	2	N	-0-						151

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)		//CONT.//		80759 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BLUEBONNET OIL & GAS		//CONT.//		076838											
SANGER HEIRS 392		WELL #:		1LT	RRCID ->	114492	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	10270 - 10344			
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	64	1	303	2	N	-0-			135
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	27	1	84	2	N	-0-			135
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	59	1	123	2	N	-0-			135
07		372 N	201	-0-	-171	-0-	38	1	163	2	N	-0-			135
08		124 N	40	-0-	-84	-0-	13	1	27	2	N	-0-			135

SANGER HEIRS 391		WELL #:		4LT	RRCID ->	116097	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10341 - 10473			
03		124 N	15	-0-	-109	-0-	12	1	3	2	N	-0-			-0-
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	58	1	272	2	N	-0-			-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	26	1	80	2	N	-0-			-0-
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	75	1	156	2	N	-0-			-0-
07		341 N	183	-0-	-158	-0-	34	1	149	2	N	-0-			-0-
*08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	37	1	74	2	N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 391		WELL #:		2	RRCID ->	175634	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	10282 - 10330			
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	19	1	9	2	N	-0-			-0-
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	46	1	215	2	N	-0-			-0-
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	37	1	115	2	N	-0-			-0-
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	57	1	118	2	N	-0-			-0-
07		279 N	113	-0-	-166	-0-	21	1	92	2	N	-0-			-0-
08		155 N	43	-0-	-112	-0-	14	1	29	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			
03		3038 X	3036	-0-	-2	-0-	101	1	2935	2	N	-0-			54
04		2940 X	2910	-0-	-30	-0-	102	1	2808	2	N	-0-			54
05		3038 X	2876	-0-	-162	-0-	141	1	2735	2	N	-0-			54
06		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	151	1	2930	2	N	-0-			54
07		3038 X	3036	-0-	-2	-0-	153	1	2883	2	N	-0-			54
08		3038 X	2843	-0-	-195	-0-	257	1	2586	2	N	-0-			54

T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
HARITHAS, ANN W.		WELL #:		6	RRCID ->	159372	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	2869 - 2873			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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			
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-

SARCO CREEK (2800) //CONT.// 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 5 RRCID -> 161798 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932

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
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2018 - P/A 07/18/18

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	38	1	1094	2	N	-0-					-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2018 - P/A 05/10/18

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

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

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

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

SARCO CREEK (4500) //CONT.// 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2018 - P/A 05/10/18

WAGNER OIL COMPANY 891175
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

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

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2017 - P/A 07/21/17

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	60	1	1749	2	N	-0-	77
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	59	1	1539	2	N	-0-	77
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	92	1	1686	2	N	-0-	77
06	1740 N	1728	-0-	-12	-0-	89	1	1639	2	N	-0-	77
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	92	1	1636	2	N	-0-	77
08	1767 N	1614	-0-	-153	-0-	153	1	1461	2	N	-0-	77

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
 WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

M O	ALLOW 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
03	1457 N	1234	-0-	-223	-0-	41	1	1193	2	N	-0-			27
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	40	1	1100	2	N	-0-			27
05	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	55	1	1072	2	N	-0-			27
06	1200 N	1117	-0-	-83	-0-	55	1	1062	2	N	-0-			27
07	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	59	1	1114	2	N	-0-			27
*08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	107	1	1080	2	N	-0-			27

WOOD WELL #: 108 RRCID -> 214332 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834

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-

WOOD "E" WELL #: 101 RRCID -> 214333 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-

SARCO CREEK (5000) 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD, CARRIE G. WELL #: 55 RRCID -> 178798 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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				
03	2480	1535	-0-	-945	-0-	51 1	1484 2		N	-0-			-0-
04	1519 R	1519	-0-	-0-	-0-	53 1	1466 2		N	-0-			-0-
05	1519 #	1441	-0-	-78	-0-	71 1	1370 2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1322	-0-	-178	-0-	65 1	1257 2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1343	-0-	-238	-0-	68 1	1275 2		N	-0-			-0-
08	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	710 1	571 2		N	-0-			-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACKSON				
KOONTZ "B"				WELL #: 3	RRCID -> 114889	COMPL. DATE 01/10/1985	TOTAL DEPTH 5112	PERF. 4608	- 4613				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
08	14B DENY	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		
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	AMT	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
04	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)		81144 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748									
CHARLES		WELL #:	1	RRCID ->	186977	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 3806 - 3816		
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	AMT	BALANCE
03	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-

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		
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	AMT	BALANCE
03	4061 X	3801	-0-	-260 B	-0-	203	1	3598	3	Y	-0-
04	4200 X	2869	-0-	-1331 B	-0-	167	1	2702	3	Y	-0-
05	4340 X	2684	-0-	-1656 B	-0-	149	1	2535	3	Y	-0-
06	4200 X	4053	-0-	-147 B	-0-	234	1	3819	3	Y	-0-
07	3887 X	3887	-0-	-0- B	-0-	238	1	3649	3	Y	-0-
08	DLQ G-10	3305	-0-	3305 B	-0-	201	1	3104	3	Y	-0-

BOOTHE GAS UNIT NO 1		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		2		229964		09/14/2007		14351		13994 - 16890	
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	AMT	BALANCE
03	1491 X	1491	-0-	-0- B	-0-	80	1	1411	3	Y	-0-
04	1620 X	864	-0-	-756 B	-0-	50	1	814	3	Y	-0-
05	4278 X	784	-0-	-3494 B	-0-	43	1	741	3	Y	-0-
06	4140 X	924	-0-	-3216 B	-0-	53	1	871	3	Y	-0-
07	4278 X	1979	-0-	-2299 B	-0-	121	1	1858	3	Y	-0-
08	DLQ G-10	1596	-0-	1596 B	-0-	97	1	1499	3	Y	-0-

KELLEY, MYRA		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1		230259		08/13/2007		14333		14628 - 15101	
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	AMT	BALANCE
03	2786 N	2786	-0-	-0- B	-0-	149	1	2637	3	N	-0-
04	2880 N	2021	-0-	-859 B	-0-	118	1	1903	3	N	-0-
05	2914 N	1611	-0-	-1303 B	-0-	89	1	1522	3	N	-0-
06	2700 N	2245	-0-	-455 B	-0-	129	1	2116	3	N	-0-
07	2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	165	1	2519	3	N	-0-
*08	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	126	1	1947	3	N	-0-

MUENICH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		2		230767		07/05/2007		14361		15094 - 16782	
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	AMT	BALANCE
03	26907 X	26907	-0-	-0- B	-0-	1436	1	25448	3	Y	21
04	24750 X	23500	-0-	-1250 B	-0-	1366	1	22117	3	Y	15
05	27528 X	21236	-0-	-6292 B	-0-	1175	1	20048	3	Y	12
06	26640 X	23744	-0-	-2896 B	-0-	1367	1	22352	3	Y	23
07	27528 X	22510	-0-	-5018 B	-0-	1380	1	21121	3	Y	8
08	DLQ G-10	22942	-0-	22942 B	-0-	1397	1	21528	3	Y	15

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	24955 X	23694	-0-	-1261 B	-0-	1266 1	22428 3	N	-0-	-0-			170
04	23820 X	19409	-0-	-4411 B	-0-	1129 1	18280 3	N	-0-	-0-			170
05	26319 X	22462	-0-	-3857 B	-0-	1243 1	21219 3	N	-0-	-0-			170
06	25470 X	14722	-0-	-10748 B	-0-	849 1	13873 3	N	-0-	-0-			170
07	26319 X	11294	-0-	-15025 B	-0-	693 1	10601 3	N	-0-	-0-			170
08	23684 X	14545	-0-	-9139 B	-0-	886 1	13659 3	N	-0-	-0-			170

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

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

SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

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

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

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

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				134
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

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

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

SECLUSION (COCKFIELD 6100) //CONT.// 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

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	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			159
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			159
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			159
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			159
07	31 X	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			159
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159

D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

03	8649 X	7743	-0-	-906	-0-	7678	3	65	9	N	59	198
04	8250 X	7576	-0-	-674	-0-	7530	3	46	9	N	42	240
05	8928 X	7513	-0-	-1415	-0-	7498	3	15	9	N	14	95
06	8640 X	7603	-0-	-1037	-0-	7559	3	44	9	N	40	135
07	8928 X	7787	-0-	-1141	-0-	7745	3	42	9	N	38	173
08	7843 X	7724	-0-	-119	-0-	7680	3	44	9	N	40	213

FENNER-STORMONT WELL #: 1 RRCID -> 282713 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6395 - 6445

03	17980 X	14628	-0-	-3352	-0-	14451	3	177	9	N	161	234
04	14730 X	11263	-0-	-3467	-0-	11145	3	118	9	N	107	154
05	17980 X	9409	-0-	-8571	-0-	9348	3	61	9	N	55	209
06	17400 X	7741	-0-	-9659	-0-	7623	3	118	9	N	107	316
07	17980 X	10715	-0-	-7265	-0-	10588	3	127	9	N	115	245
08	14632 X	8854	-0-	-5778	-0-	8787	3	67	9	N	61	306

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
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

PLUGGED AND ABANDONED 10/24/1998

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	25	-0-	25	-0-	25	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-			-0-
*08	25 X	-0-	-0-	-25	-0-			N	-0-			-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

03	92299 X	92299	-0-	-0-	-0-	92299	2			N	-0-	-0-
04	83304 X	83304	-0-	-0-	-0-	83304	2			N	-0-	-0-
05	73088 X	73088	-0-	-0-	-0-	73088	2			N	-0-	-0-
06	29743 X	29743	-0-	-0-	-0-	29743	2			N	-0-	-0-
07	1612 X	313	-0-	-1299	-0-	313	2			N	-0-	-0-
*08	15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	15861	2			N	-0-	-0-

SHARONLEE (SLIGO)		//CONT.//		82721 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
UMMA RESOURCES, LLC				875670							
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING		WELL #:		1	RRCID -> 117743	COMPL. DATE	09/29/1989	TOTAL DEPTH	17744	PERF.16692 - 16794	
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	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

WAGNER OIL COMPANY				891175							
SHARONLEE (SWD)		WELL #:		1	RRCID -> 127105	COMPL. DATE	07/01/1987	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3605 - 3709	
03	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-	

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	
03	23374 #	20285	-0-	-3089	-0-	1550 1	18735 2	Y	-0-	-0-	
04	19770 #	19320	-0-	-450	-0-	1439 1	17881 2	Y	-0-	-0-	
05	20491 #	19495	-0-	-996	-0-	1508 1	17987 2	Y	-0-	-0-	
06	19830 #	18354	-0-	-1476	-0-	1549 1	16805 2	Y	-0-	-0-	
*07	20537 R	20537	-0-	-0-	-0-	1499 1	19038 2	Y	-0-	-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

SHOFNER, W.A.		WELL #:		2	RRCID -> 151889	COMPL. DATE	10/05/1994	TOTAL DEPTH	5748	PERF. 5574 - 5581	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

GAS UNIT #1 (F-2 SAND)		WELL #:		2	RRCID -> 170016	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 5578 - 5583	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

SHERIFF (CONSOLIDATED)		//CONT.//		83141 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936							
BOYD, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	171260	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5596 - 5603
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

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

SHOFNER, W. A.				WELL #:	3	RRCID ->	044475	COMPL. DATE	06/11/1968	TOTAL DEPTH	5650	PERF. N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-	

BOYD, ALEX				WELL #:	1	RRCID ->	134156	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5595 - 5605
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	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
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

SHOFNER, W. A.				WELL #:	9	RRCID ->	033748	COMPL. DATE	06/30/1964	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 5650 - 5655
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-	

SHERIFF (F-2)		//CONT.//		83141 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936							
MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #:		2	RRCID ->	077388	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5633 - 5642
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID ->	134155	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5604 - 5610
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

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

SHOFNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 1876 - 1911
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

BOYD, ALEX		WELL #:		2	RRCID ->	134157	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5626 - 5632
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

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

BOYD, FRANK			WELL #: 1		RRCID -> 183155			COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-		

BOYD, CHARLIE H.			WELL #: 1		RRCID -> 231505			COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5648 - 5659				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-		

SHERIFF (9400)			83141 912		ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
B&L EXPLORATION, L.L.C.			040597											
WELDER			WELL #: 3		RRCID -> 281978			COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9702 - 9904				
03	0	1995	-0-	1995 B	97584	1937	2	58	9	Y	53	53	1	-0-
04	0	1982	-0-	1982 B	99566	1927	2	55	9	Y	50	50	1	-0-
05	0	1020	-0-	1020 B	100586	996	2	24	9	Y	22	22	1	-0-
06	0	1479	-0-	1479 B	102065	1432	2	47	9	Y	43	43	1	-0-
07	0	2206	-0-	2206 B	104271	2147	2	59	9	Y	54	54	1	-0-
*08	106000	X	1729	-104271	-0-	1667	2	62	9	Y	56	56	1	-0-

WELDER			WELL #: 4		RRCID -> 282697			COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890				
03	0	15984	-0-	15984 B	455994	15628	2	356	9	Y	324	221	1	534
04	0	11064	-0-	11064 B	467058	10826	2	238	9	Y	216	240	1	510
05	0	10498	-0-	10498 B	477556	10298	2	200	9	Y	182	169	1	523
06	0	8785	-0-	8785 B	486341	8585	2	200	9	Y	182	97	1	608
07	0	8160	-0-	8160 B	494501	8016	2	144	9	Y	131	301	1	438
*08	500527	X	6026	-494501	-0-	5914	2	112	9	Y	102	53	1	487

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				
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-		

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER) 83142 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9296 PERF. 7785 - 7800

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

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

MCDONALD, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 107773		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584				
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-	

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				
03	DLQ G-10	1231	-0-	1231	2188	1197	2	34	9	Y	31	92
04	DLQ G-10	1382	-0-	1382	3570	1346	2	36	9	Y	33	125
05	DLQ G-10	4040	-0-	4040	7610	4015	2	25	9	Y	23	148
06	2900 N	1269	-0-	-1631	5979	1265	2	4	9	Y	4	79
07	3100 N	1959	-0-	-1141	4838	1941	2	18	9	Y	16	95
*08	6255 X	1417	-0-	-4838	-0-	1380	2	37	9	Y	34	78

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

SHERMAN OFFSHORE (2900 A)		83189 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
STATE TRACT 721-S		WELL #: 1		RRCID -> 121577		COMPL. DATE 06/18/1986		TOTAL DEPTH 6087 PERF. 2974 - 2978				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104										
STATE TRACT 719-S		WELL #: 1 L		RRCID -> 132259		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHERMAN OFFSHORE (3000)		83189 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
STATE TRACT 721-S		WELL #:		1 U RRCID -> 061145		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
SHERMAN OFFSHORE (4100)		83189 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
STATE TRACT 721-S		WELL #:		1 L RRCID -> 061329		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
STATE TRACT 720-S		WELL #:		2-U RRCID -> 149096		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
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			
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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		
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

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

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

SIERRA VISTA (SLICK A)		83500 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
MIDSTATES CORPORATION		566101										
SANGER HEIRS		WELL #: 1 C		RRCID -> 043312		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 8670		PERF. N/A		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

SIERRA VISTA (SLICK B)		83500 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
MIDSTATES CORPORATION		566101										
SANGER HEIRS		WELL #: 1 T		RRCID -> 043313		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 8670		PERF. N/A		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS)		83682 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124										
CLAYTON NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253086		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 1324 - 1326		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
 MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

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
03	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	32 1	244 3	N	-0-			-0-
04	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	74 1	431 3	N	-0-			-0-
05	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	34 1	179 3	N	-0-			-0-
06	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	88 1	387 3	N	-0-			-0-
07	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	111 1	551 3	N	-0-			-0-
08	217 N	27	-0-	-190 B	-0-	6 1	21 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
 LONG WELL #: 13 RRCID -> 283437 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 1804 - 1810

03	6665	-0-	-0-	-6665	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK (PETTUS)		84075 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
B D PRODUCTION CO., INC.		040190													
REMMERS		WELL #: 2 A		RRCID -> 223282		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4140 - 4147							
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
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-
PRIDE ENERGY COMPANY		677050													
RIEDEL, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 130963		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184							
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-
SALVADOR OIL, LLC		744509													
WOFFORD, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 130075		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
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
RIEDEL, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 142829		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714							
03	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-				-0-
04	690 N	968	-0-	278	-0-	968	2			N	-0-				-0-
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-				-0-
06	840 N	742	-0-	-98	-0-	742	2			N	-0-				-0-
07	992 N	169	-0-	-823	-0-	169	2			N	-0-				-0-
*08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	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							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLICK, S. (WILCOX "J")		84079 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.		604295											
MARSHALL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200715		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878					
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		N	-0-			160
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1		N	-0-			160
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			160
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	1		N	-0-			160
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-			160
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-			160

SPRI OIL & GAS, LLC		810527		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT		604295											
MARSHALL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 096917		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

WILLMS GU		810527		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT		604295												
MARSHALL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 282183		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8934 - 9497						
03	12710 X	10455	-0-	-2255	-0-	10319	2	136	9	N	124	183	1	128
04	11430 X	8963	-0-	-2467	-0-	7	1	8857	2	N	90			218
						99	9							
05	11253 X	9107	-0-	-2146	-0-	269	1	8725	2	N	103			321
						113	9							
06	10260 X	7991	-0-	-2269	-0-	5	1	7916	2	N	64	179	1	206
						70	9							
07	10447 X	7323	-0-	-3124	-0-	197	1	7027	2	N	90	189	1	107
						99	9							
08	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT			107

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						
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-				-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-				-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
06	750 N	6	-0-	-744	-0-	6	2		N	-0-				-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-		-0-
*06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2018 - PLUGGED 08/25/18

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

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-
*06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1	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-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2018 - PLUGGED 08/20/18

SLIVA (4000 SAND) 84105 868 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 SCHILLING-HOMESTEAD WELL #: 1 RRCID -> 284294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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	

SLIVA, SOUTHWEST (3600)		84111 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007										
HARTZENDORF		WELL #: 1		RRCID -> 243894		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 3812		PERF. 3525 - 3734		
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-	-0-		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

SNEEZY (YEGUA)		84431 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976										
COOK - FENNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265328		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6807		PERF. 6578 - 6630		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	173		

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

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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34		
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		

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)		84720 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985										
SANGER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 276006		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7268 - 7270		
03	3193 #	2570	-0-	-623	-0-	75	1	2431	2	N	58	211
						64	9					
04	3090 #	2329	-0-	-761	-0-	69	1	2218	2	N	38	249
						42	9					
05	2294 #	1292	-0-	-1002	-0-	38	1	1250	2	N	4	253
						4	9					
06	2490 #	1128	-0-	-1362	-0-	33	1	1094	2	N	1	254
						1	9					
07	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-	254
08	2573 #	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT	254

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)																
BRANDER, SAM H. SANGER HEIRS										84736 500 088618		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-	

SOUTHERN COMFORT (FRIO)																
CORUM PRODUCTION COMPANY BROOKING, M.M.										84741 500 180197		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN		
WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939																
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-	

BROOKING, M.M.																
WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866																
03	6510	X	3004	-0-	-3506	-0-	50	1	2954	2	N	-0-				146
04	6300	X	4420	-0-	-1880	-0-	100	1	4297	2	N	21				167
05	6510	X	2933	-0-	-3577	-0-	23	9	2803	2	N	27				194
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-	30	9			N	-0-				194
07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-				194
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-				194

BROOKING, M. T. #2																
WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926																
03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	75	1	10493	2	N	538	535	1		168
04	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	592	9	8136	2	N	231	185	1		214
05	2480	X	2373	-0-	-107	-0-	254	9	2085	2	N	216	182	1		248
06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	50	1	4868	2	N	131	180	1		199
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	238	9	4353	2	N	102	171	1		130
*08	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	100	1	10327	2	N	238	170	1		198
							112	9								
							262	9								

MM BROOKING #3																
WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666																
03	24852	X	24852	-0-	-0-	-0-	24261	2	591	9	N	537	534	1		205
04	22586	X	22586	-0-	-0-	-0-	22003	2	583	9	N	530	528	1		207
05	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	23173	2	477	9	N	434	532	1		109
06	28798	X	28798	-0-	-0-	-0-	28373	2	425	9	N	386	330	1		165
07	26169	X	26169	-0-	-0-	-0-	25764	2	405	9	N	368	288	1		245
*08	27191	X	27191	-0-	-0-	-0-	26767	2	424	9	N	385	345	1		285

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		
M	ALLOW CODE	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEAKS (1800)		84978 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471									
HOBBBS, BILLY JOE		WELL #:	2	RRCID ->	200549	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	2500 PERF. 1798 - 1802		
M	ALLOW CODE	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
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-		-0-
04	420 N	683	-0-	263	-0-	683	2	N	-0-		-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-		-0-
06	870 N	478	-0-	-392	-0-	478	2	N	-0-		-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-		-0-
08	868 N	706	-0-	-162	-0-	706	2	N	-0-		-0-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
KLIMITCHEK		1R									
		WELL #:	1R	RRCID ->	280708	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 1776 - 1786		
M	ALLOW CODE	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
03	9641 X	8176	-0-	-1465	-0-	500	1	N	-0-		-0-
04	9240 X	8412	-0-	-828	-0-	560	1	N	-0-		-0-
05	9548 X	8823	-0-	-725	-0-	560	1	N	-0-		-0-
06	8970 X	8292	-0-	-678	-0-	580	1	N	-0-		-0-
07	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	620	1	N	-0-		-0-
*08	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	620	1	N	-0-		-0-

MOOSE OPERATING CO., INC.		582558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
KLIMITCHEK, CARL		2									
		WELL #:	2	RRCID ->	222029	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2400 PERF. 1794 - 1796		
M	ALLOW CODE	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757		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		
M	ALLOW CODE	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

SPEAKS (2100)		84978 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066									
KLIMITCHEK		WELL #:	1 R	RRCID ->	225034	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 2058 - 2060		
M	ALLOW CODE	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SPEAKS (2200)		84978 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558										
SMOTHERS		WELL #:	4	RRCID ->	170226	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 2335 - 2337			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-

SPEAKS (3100)		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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-

SPEAKS (12700 WILCOX)		84978 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
ROBERTSON		WELL #:	1	RRCID ->	185705	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	15835 PERF.11578 - 11590			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ROBERTSON		WELL #:		2		RRCID ->		191230		COMPL. DATE		10/29/2006		TOTAL DEPTH		16011 PERF.11548 - 11564	
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-		22	1	62	2	Y	-0-			-0-	
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-		25	1	192	2	Y	-0-			-0-	
05	124	N	15	-0-	-109	-0-		2	1	13	2	Y	-0-			-0-	
06	90	N	13	-0-	-77	-0-		2	1	11	2	Y	-0-			-0-	
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-			-0-	
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-						Y	-0-			-0-	

ROBERTSON		WELL #:		3		RRCID ->		194148		COMPL. DATE		10/14/2002		TOTAL DEPTH		17750 PERF.14690 - 17428	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-	
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-	

SPEAKS (12700 WILCOX)		//CONT.//		84978 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
ROBERTSON		WELL #:		7	RRCID ->	196923	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	17890	PERF.13360 - 14720			
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	BALANCE
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	55 1	152 2	Y	-0-			-0-	
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	24 1	180 2	Y	-0-			-0-	
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	21 1	153 2	Y	-0-			-0-	
06		210 N	168	-0-	-42	-0-	26 1	142 2	Y	-0-			-0-	
*07		217 N	167	-0-	-50	-0-	27 1	140 2	Y	-0-			-0-	
08		186 N	25	-0-	-161	-0-	25 1		Y	-0-			-0-	

ROBERTSON		WELL #:		5	RRCID ->	198793	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	19375	PERF.14418 - 16368			
*12		10757 X	10056	-0-	-701	-0-	2856 1	7192 2	Y	7			7	
01		11284 X	9280	-0-	-2004	-0-	2655 1	6625 2	Y	-0-			7	
02		10192 X	9531	-0-	-661	-0-	2622 1	6909 2	Y	-0-			7	
03		11284 X	10523	-0-	-761	-0-	2786 1	7737 2	Y	-0-			7	
04		10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	1197 1	9064 2	Y	-0-			7	
05		11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	1354 1	9699 2	Y	-0-			7	
06		10200 X	10198	-0-	-2	-0-	1562 1	8636 2	Y	-0-			7	
*07		10696 X	10696	-0-	-0-	-0-	1728 1	8968 2	Y	-0-			7	
08		11067 X	1669	-0-	-9398	-0-	1669 1		Y	-0-			7	

ROBERTSON		WELL #:		8	RRCID ->	204870	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	19400	PERF.14468 - 15053			
03		3565 X	2226	-0-	-1339	-0-	589 1	1637 2	Y	-0-			-0-	
04		3450 X	1618	-0-	-1832	-0-	189 1	1429 2	Y	-0-			-0-	
05		3038 X	1753	-0-	-1285	-0-	215 1	1538 2	Y	-0-			-0-	
06		2940 X	1433	-0-	-1507	-0-	219 1	1214 2	Y	-0-			-0-	
*07		2635 X	1192	-0-	-1443	-0-	193 1	999 2	Y	-0-			-0-	
08		2232 X	225	-0-	-2007	-0-	225 1		Y	-0-			-0-	

ROBERTSON		WELL #:		9	RRCID ->	211844	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	19000	PERF.14440 - 14594			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	216548	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	11881	PERF.10958 - 11780			
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-	

ROBERTSON		WELL #:		10 R	RRCID ->	221971	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	14981	PERF.14013 - 14573			
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	36 1	100 2	Y	-0-			-0-	
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	33 1	253 2	Y	-0-			-0-	
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	44 1	319 2	Y	-0-			-0-	
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	70 1	386 2	Y	-0-			-0-	
*07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	69 1	358 2	Y	-0-			-0-	
08		372 N	56	-0-	-316	-0-	56 1		Y	-0-			-0-	

SPEAKS (16250 WILCOX)			84978 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY			561136														
ROBERTSON			WELL #: 3		RRCID -> 192291		COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12		2449 N	2235	-0-	-214	-0-	614	1	1546	2	Y	68					201
							75	9									
01		2511 N	1982	-0-	-529	-0-	544	1	1357	2	Y	74	179	1			96
							81	9									
02		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	563	1	1482	2	Y	70					166
							77	9									
03		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	607	1	1687	2	Y	72					238
							79	9									
04		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	278	1	2102	2	Y	80	180	1			138
							88	9									
05		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	320	1	2293	2	Y	-0-					138
							387	1	2140	2	Y	160	178	1			120
06		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	176	9									
*07		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	427	1	2218	2	Y	82	176	1			26
							90	9									
08		2604 X	468	-0-	-2136	-0-	385	1	83	9	Y	75					101

ROBERTSON			WELL #: 7		RRCID -> 199050		COMPL. DATE 03/22/2003			TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROBERTSON			WELL #: 5		RRCID -> 205212		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBERTSON			WELL #: 8		RRCID -> 205327		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616							
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

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 AMT CODE	EOM BALANCE
*12	217 N	89	-0-	-128	-0-	22	1	55	2	Y	11			11
01	651 N	120	-0-	-531	-0-	12	9	34	1	Y	-0-			11
02	336 N	23	-0-	-313	-0-	6	1	17	2	Y	-0-			11
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	26	1	71	2	Y	-0-			11
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	55	1	417	2	Y	-0-			11
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	61	1	438	2	Y	-0-			11
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	66	1	367	2	Y	-0-			11
*07	496 N	388	-0-	-108	-0-	63	1	325	2	Y	-0-			11
08	496 N	35	-0-	-461	-0-	35	1			Y	-0-			11

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	215	1	598	2	N	-0-			44
04	0 N	20544	-0-	20544	-0-	2397	1	18147	2	N	-0-			44
05	3100 N	18379	-0-	15279	15279	2252	1	16127	2	N	-0-			44
06	3000 N	12186	-0-	9186	24465	1866	1	10320	2	N	-0-			44
*07	35813 X	11348	-0-	-24465	-0-	1833	1	9515	2	N	-0-			44
*08	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	1			N	-0-			44

SPEAKS N. (FRIO UPPER) 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 HOBBS, B. J. WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875

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-

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
04	600 N	1241	-0-	641	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
*08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 GAPP OIL & GAS, LLC 293986
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12500 - 12865

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT			141
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT			141
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT			141
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT			141
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT			141
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT			141

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)		//CONT.//		84981 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
RODGERS GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 277255	COMPL. DATE 12/01/2014	TOTAL DEPTH 15892	PERF.12726	- 12876			
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		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
*08		474 N	474	-0-	-0-	474	2	N	-0-			77

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)				84982 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
KELLEY GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 193142	COMPL. DATE 01/28/2006	TOTAL DEPTH 16940	PERF.14186	- 14808			
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		3627 X	3213	-0-	-414	371	1	2825	2	Y	15	42
						17	9					
04		3390 X	3000	-0-	-390	310	1	2672	2	Y	16	48 1
						18	9					10
05		3937 X	2903	-0-	-1034	360	1	2530	2	Y	12	22
						13	9					
06		3360 X	3054	-0-	-306	413	1	2630	2	Y	10	32
						11	9					
07		3472 X	3302	-0-	-170	468	1	2820	2	Y	13	13 1
						14	9					32
*08		3273 X	3273	-0-	-0-	416	1	2850	2	Y	6	38
						7	9					

KELLEY GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 195741	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 17090	PERF.14064	- 14904			
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		2511 X	1887	-0-	-624	217	1	1650	2	Y	18	35
						20	9					
04		1860 X	1741	-0-	-119	179	1	1538	2	Y	22	44 1
						24	9					13
05		1705 X	1282	-0-	-423	158	1	1107	2	Y	15	28
						17	9					
06		1830 X	740	-0-	-1090	100	1	634	2	Y	5	33
						6	9					
07		1891 X	1130	-0-	-761	160	1	961	2	Y	8	13 1
						9	9					28
08		1891 X	1713	-0-	-178	218	1	1492	2	Y	3	31
						3	9					

PITTS				WELL #: 3	RRCID -> 198091	COMPL. DATE 08/31/2004	TOTAL DEPTH 17035	PERF.13420	- 16178			
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		78 N	78	-0-	-0-	7	1	51	2	N	18	146
						20	9					
04		30 N	136	-0-	106	11	1	96	2	N	26	141 1
						29	9					31
05		186 N	170	-0-	-16	17	1	117	2	N	33	64
						36	9					
06		219 N	219	-0-	-0-	28	1	178	2	N	12	76
						13	9					
07		220 N	220	-0-	-0-	27	1	162	2	N	28	104 1
						31	9					-0-
*08		218 N	218	-0-	-0-	26	1	181	2	N	10	10
						11	9					

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)		//CONT.// 84982 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
STERNBERG, MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 198693		COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953			
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
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	N	-0-	3
04	0 N	436	-0-	436	-0-	45	1	390	2	N	1	1
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	1	9	403	2	N	1	2
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	1	9	346	2	N	-0-	2
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	54	1	382	2	N	1	-0-
*08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	64	1	480	2	N	3 1	-0-
						1	9					
						70	1					
KELLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226380		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485			
03	22227 X	9505	-0-	-12722	-0-	1098	1	8357	2	Y	45	97
04	21510 X	10689	-0-	-10821	-0-	50	9	9526	2	Y	52	31
05	15345 X	9678	-0-	-5667	-0-	1106	1	8430	2	Y	44	75
06	10560 X	8101	-0-	-2459	-0-	57	9	6969	2	Y	34	109
07	10912 X	6613	-0-	-4299	-0-	1200	1	5643	2	Y	30	98
08	10912 X	7696	-0-	-3216	-0-	48	9	6700	2	Y	16	114
						1095	1					
						937	1					
						33	9					
						978	1					
						18	9					
SPEAKS, SE. (LOWER WILCOX)		84983 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936										
WALKER, GARLAND H.		WELL #: 1		RRCID -> 173094		COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 17600 PERF.15120 - 15140			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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 07/17/2018 - P/A 07/17/18												
SPEAKS, SW. (FRIO)		84984 052		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671										
TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 221823		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3273 - 3277			
03	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	146	1	2551	2	N	-0-	-0-
04	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	148	1	2386	2	N	-0-	-0-
05	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	162	1	2571	2	N	-0-	-0-
06	2610 N	1226	-0-	-1384	-0-	88	1	1138	2	N	-0-	-0-
07	2604 N	857	-0-	-1747	-0-	71	1	786	2	N	-0-	-0-
08	2728 N	558	-0-	-2170	-0-	45	1	513	2	N	-0-	-0-
HORNE, RANSOM, JR.		400500										
POHL, O. A.		WELL #: 1		RRCID -> 061422		COMPL. DATE 12/31/1974			TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-

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

PILGREEN				WELL #: 7	RRCID -> 176547	COMPL. DATE 02/28/1999	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14730	- 14750				
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	94	1	757	2	N	-0-		-0-
04	360 N	941	-0-	581	-0-	125	1	816	2	N	-0-		-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	112	1	723	2	N	-0-		-0-
06	810 N	761	-0-	-49	-0-	118	1	643	2	N	-0-		-0-
07	961 N	832	-0-	-129	-0-	136	1	696	2	N	-0-		-0-
08	837 N	822	-0-	-15	-0-	126	1	696	2	N	-0-		-0-

MIGL-QUINN				WELL #: 9	RRCID -> 242924	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14740	- 14796				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MIGL-MITCHELL				WELL #: 5	RRCID -> 172630	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 14900	PERF.14652	- 14700				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MIGL MITCHELL				WELL #: 3	RRCID -> 214568	COMPL. DATE 09/11/2010	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14210	- 14732				
03	9920 X	17	-0-	-9903	-0-	6	1	11	2	Y	-0-		23
04	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-					Y	-0-		23
05	9641 X	27	-0-	-9614	-0-	3	1	24	2	Y	-0-		23
06	4110 X	352	-0-	-3758	-0-	119	1	233	2	Y	-0-		23
07	177 X	177	-0-	-0-	-0-	46	1	131	2	Y	-0-		23
*08	311 X	311	-0-	-0-	-0-	76	1	235	2	Y	-0-		23

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)				84984 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671									
EAVES				WELL #: 5	RRCID -> 219896	COMPL. DATE 11/20/2005	TOTAL DEPTH 15500	PERF.11011	- 11134				
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		23
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-		23
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		23
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		23
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-		23
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-		23

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005														
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266														
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
03	3782 X	1500	-0-	-2282	-0-	150	1	1209	2	N	128			263
04	3660 X	4284	-0-	624	-0-	141	9	3634	2	N	86	186	1	163
05	3782 X	3196	-0-	-586	-0-	95	9	2761	2	N	5			168
06	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	429	1	3137	2	N	122			290
07	3782 X	3559	-0-	-223	-0-	573	1	2946	2	N	33	183	1	140
08	3782 X	3345	-0-	-437	-0-	134	9	2747	2	N	90	175	1	55
						577	1							
						36	9							
						499	1							
						99	9							

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530														
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-

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690														
03	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	731	1	5885	2	N	-0-			127
04	270 X	6463	-0-	6193	-0-	853	1	5587	2	N	21			148
						23	9							
05	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	900	1	5798	2	N	22			170
						24	9							
06	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	989	1	5415	2	N	-0-			170
07	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	1034	1	5280	2	N	-0-			170
*08	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	898	1	4947	2	N	-0-			147

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340														
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-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246														
03	6479 X	6112	-0-	-367	-0-	644	1	5182	2	N	260	178	1	414
						286	9							
04	5850 X	5845	-0-	-5	-0-	741	1	4852	2	N	229	374	1	269
						252	9							
05	6975 X	6027	-0-	-948	-0-	778	1	5010	2	N	217	372	1	114
						239	9							
06	6750 X	5102	-0-	-1648	-0-	760	1	4160	2	N	165			279
						182	9							
07	6975 X	6670	-0-	-305	-0-	1043	1	5328	2	N	272	349	1	202
						299	9							
08	6107 X	5704	-0-	-403	-0-	841	1	4632	2	N	210	177	1	235
						231	9							

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134												
03	5394	X	3881	-0-	-1513	-0-	429	1	3452	2	N	61
04	5220	X	3413	-0-	-1807	-0-	452	1	2961	2	N	61
05	5208	X	4225	-0-	-983	-0-	568	1	3657	2	N	61
06	5040	X	3740	-0-	-1300	-0-	578	1	3162	2	N	61
07	5208	X	3976	-0-	-1232	-0-	651	1	3325	2	N	61
08	4216	X	3345	-0-	-871	-0-	514	1	2831	2	N	61
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286												
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	261	1	2097	2	N	73
04	2010	N	2417	-0-	407	-0-	123	9	1989	2	N	186
05	2604	N	2467	-0-	-137	-0-	304	1	2032	2	N	107
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	124	9	1940	2	N	204
07	2511	N	2410	-0-	-101	-0-	316	1	1927	2	N	127
08	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	119	9	1942	2	N	238
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895												
03	589	N	291	-0-	-298	-0-	30	1	239	2	N	155
04	450	N	541	-0-	91	-0-	22	9	455	2	N	170
05	434	N	343	-0-	-91	-0-	69	1	278	2	N	190
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	9	420	2	N	215
07	558	N	388	-0-	-170	-0-	43	1	297	2	N	245
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	22	9	248	2	N	78
RINCON PETROLEUM CORPORATION B&D 712336 WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164												
03	25960	X	25960	-0-	-0-	-0-	25387	2	573	9	N	101
04	20866	X	20866	-0-	-0-	-0-	20616	2	250	9	N	147
05	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	17601	2	216	9	N	163
06	25110	X	14948	-0-	-10162	-0-	14702	2	246	9	N	31
07	25947	X	14364	-0-	-11583	-0-	14130	2	234	9	N	62
08	25947	X	12993	-0-	-12954	-0-	12596	2	397	9	N	73

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//													84984 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.													945936											
MIGL-MITCHELL													WELL #:	6	RRCID ->	181491	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	12351	-	12369
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
03		930 N	703	-0-	-227	-0-	243 1	454 2	Y	5				102										
04		630 N	536	-0-	-94	-0-	45 1	484 2	Y	6				108										
05		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	127 1	1065 2	Y	35				143										
06		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	452 1	889 2	Y	12				155										
07		984 N	984	-0-	-0-	-0-	252 1	723 2	Y	8				163										
08		1240 N	1166	-0-	-74	-0-	286 1	880 2	Y	-0-				163										
MIGL-MITCHELL													WELL #:	4	RRCID ->	258263	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12148	-	12162
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-										
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14										
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14										
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14										
MIGL-QUINN													WELL #:	2	RRCID ->	166858	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13706	-	13786
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	N	-0-				-0-										
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				-0-										
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-				-0-										
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-				-0-										
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-										
UPCHURCH													WELL #:	1	RRCID ->	169365	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	15108	PERF.	13734	-	13852
03		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	388 1	3121 2	N	197	179	1		205										
04		2610 X	3514	-0-	904	-0-	217 9	439 1	N	183	188	1		200										
05		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	201 9	461 1	N	177	187	1		190										
06		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	195 9	492 1	N	152	174	1		168										
07		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	167 9	518 1	N	193	183	1		178										
*08		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	212 9	460 1	N	132	177	1		133										
							145 9	2536 2																

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005												
PILGREEN				WELL #:	6	RRCID ->	173023	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13722 - 13860				
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	BALANCE
03	3565 X	1923	-0-	-1642	-0-			213	1	1710	2	N	-0-			40
04	3390 X	1714	-0-	-1676	-0-			227	1	1487	2	N	-0-			40
05	3503 X	1715	-0-	-1788	-0-			231	1	1484	2	N	-0-			40
06	2310 X	1625	-0-	-685	-0-			251	1	1374	2	N	-0-	40	1	-0-
07	2139 X	1570	-0-	-569	-0-			257	1	1313	2	N	-0-			-0-
08	1922 X	1271	-0-	-651	-0-			195	1	1076	2	N	-0-			-0-

FRENCH ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	173382	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13720 - 13764				
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-

EAVES				WELL #:	1	RRCID ->	173469	COMPL. DATE	11/28/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13552 - 13678				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				43
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	42	85	1		-0-

MIGL-QUINN				WELL #:	5	RRCID ->	174113	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13640 - 13760				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				137
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

EAVES				WELL #:	3	RRCID ->	179359	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13951 - 13972				
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-

PILGREEN				WELL #:	9	RRCID ->	186752	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	14607	PERF.13620 - 13772				
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-

MIGL-QUINN				WELL #:	1	RRCID ->	186761	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13704 - 13768				
03	12 N	10	-0-	-2	-0-			1	1	9	2	N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-			1	1	10	2	N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-			3	1	22	2	N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-			4	1	23	2	N	-0-			-0-
07	11 N	7	-0-	-4	-0-			1	1	6	2	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.// 84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.// 190005									
FRENCH ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 192199		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 15700		PERF.13339 - 13440	
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	15872 X	15301	-0-	-571	-0-	1689 1	13591 2	N	19		97
04	15360 X	14740	-0-	-620	-0-	21 9	1953 1	N	-0-		97
05	15872 X	15158	-0-	-714	-0-	2038 1	13120 2	N	-0-		97
06	15240 X	14625	-0-	-615	-0-	2259 1	12366 2	N	-0-		97
07	15748 X	14981	-0-	-767	-0-	2452 1	12526 2	N	3		100
08	15314 X	11114	-0-	-4200	-0-	3 9	1705 1	N	15	87 1	28
						17 9					
EAVES		WELL #: 6		RRCID -> 220979		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14105		PERF.13797 - 14008	
03	5177 X	4716	-0-	-461	-0-	521 1	4195 2	N	-0-		27
04	4950 X	4494	-0-	-456	-0-	595 1	3899 2	N	-0-		27
05	5115 X	4642	-0-	-473	-0-	624 1	4018 2	N	-0-		27
06	4650 X	4452	-0-	-198	-0-	688 1	3764 2	N	-0-		27
07	4805 X	4795	-0-	-10	-0-	785 1	4010 2	N	-0-		27
08	4712 X	4326	-0-	-386	-0-	665 1	3661 2	N	-0-		27
PILGREEN		WELL #: 15		RRCID -> 251964		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 14643		PERF.13252 - 13266	
03	19974 X	19974	-0-	-0-	-0-	2198 1	17679 2	N	88	170 1	125
04	2280 X	16076	-0-	13796	-0-	97 9	2130 1	N	-0-		125
05	13102 X	13102	-0-	-0-	-0-	1750 1	11269 2	N	75		200
06	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	83 9	1537 1	N	20		220
07	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	22 9	1059 1	N	4	181 1	43
*08	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	4 9	577 1	N	-0-		43
XTO ENERGY INC.		WELL #: 945936		RRCID -> 170720		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13680 - 13800	
MIGL-MITCHELL		4									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
FREEMEN		WELL #: 2		RRCID -> 177539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 15188		PERF.13760 - 13856	
03	3007 X	2710	-0-	-297	-0-	584 1	2126 2	Y	-0-		-0-
04	2910 X	2493	-0-	-417	-0-	363 1	2101 2	Y	26	20 1	6
05	3007 X	2299	-0-	-708	-0-	29 9	527 1	Y	-0-		6
06	2910 X	2172	-0-	-738	-0-	493 1	1679 2	Y	-0-		6
07	3007 X	2367	-0-	-640	-0-	512 1	1855 2	Y	-0-		6
08	2697 X	2407	-0-	-290	-0-	393 1	2014 2	Y	-0-		6
FREEMAN		WELL #: 4		RRCID -> 185348		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13846 - 13942	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	313 1	1139 2	Y	-0-			-0-
04	1230 N	1438	-0-	208	-0-	207 1	1202 2	Y	26	20 1		6
						29 9						
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	341 1	1148 2	Y	-0-			6
06	1410 N	1374	-0-	-36	-0-	312 1	1062 2	Y	-0-			6
07	1488 N	1045	-0-	-443	-0-	226 1	819 2	Y	-0-			6
08	1488 N	582	-0-	-906	-0-	95 1	487 2	Y	-0-			6

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	31 1	113 2	Y	-0-			-0-
04	120 N	240	-0-	120	-0-	31 1	180 2	Y	26	20 1		6
						29 9						
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	39 1	132 2	Y	-0-			6
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	49 1	166 2	Y	-0-			6
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	45 1	162 2	Y	-0-			6
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	28 1	144 2	Y	-0-			6

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 1	40 3	Y	-0-			-0-
*10	31 N	29	-0-	-2	-0-	4 1	25 3	Y	-0-			-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6 1	38 3	Y	-0-			-0-
*12	62 N	56	-0-	-6	-0-	8 1	48 3	Y	-0-			-0-
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	21 1	97 3	Y	-0-			-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7 1	24 3	Y	-0-			-0-
*03	62 N	18	-0-	-44	-0-	4 1	14 2	Y	-0-			-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	36 2	Y	26	20 1		6
						29 9						
*05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11 1	37 2	Y	-0-			6
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9 1	29 2	Y	-0-			6
*07	62 N	23	-0-	-39	-0-	5 1	18 2	Y	-0-			6
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	4 1	18 2	Y	-0-			6

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

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

MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

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-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.// 84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.// 190005									
ZALMAN		WELL #: 4		RRCID -> 204004		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	17	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-

MIGL-QUINN		WELL #: 9		RRCID -> 254732		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796			
03	589 N	47	-0-	-542	-0-	5	1	N	-0-		72
04	4 N	14	-0-	10	-0-	2	1	N	-0-		72
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	N	-0-		72
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	1	1	N	-0-		72
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		72
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	96	72

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 269896		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258			
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 3									
03	3038 X	2453	-0-	-585	-0-	3	1	Y	5		83
04	2790 X	2407	-0-	-383	-0-	6	9				
05	2883 X	2499	-0-	-384	-0-	7	1	Y	-0-		83
06	2370 N	2300	-0-	-70	-0-	167	1	Y	12	86	9
07	2480 N	2136	-0-	-344	-0-	13	9				
08	2449 N	2245	-0-	-204	-0-	69	1	Y	35		44
						39	9				
						2136	2	Y	-0-		44
						156	1	Y	-0-		44

HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 274191		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460			
03	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	24		57
04	6150 X	6881	-0-	731	-0-	26	9				
05	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-		57
06	6960 X	6623	-0-	-337	-0-	475	1	Y	-0-	57	1
07	7192 X	6437	-0-	-755	-0-	203	1	Y	-0-		-0-
08	7037 X	6987	-0-	-50	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
						483	1	Y	17		17
						19	9				

HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 274357		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296			
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-		13
04	150 N	255	-0-	105	-0-	1	1	Y	-0-		13
05	341 N	277	-0-	-64	-0-	19	1	Y	-0-	13	1
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-		-0-
*08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 170015		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732			
MIGL-MITCHELL		WELL #: 3									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FREEMAN		WELL #:		5	RRCID ->	177964	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	15203	PERF.14256	- 14350
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	6913 X	390	-0-	-6523	-0-	84	1	306	2	Y	-0-	-0-
04	6690 X	9000	-0-	2310	-0-	1321	1	7650	2	Y	26	20 1 6
						29	9					
05	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	1719	1	5783	2	Y	-0-	6
06	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	1468	1	4995	2	Y	-0-	6
07	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	1507	1	5458	2	Y	-0-	6
*08	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	1134	1	5818	2	Y	-0-	6

FREEMAN		WELL #:		8	RRCID ->	180374	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	14780	PERF.14323	- 14363
03	3813 X	3028	-0-	-785	-0-	652	1	2376	2	Y	-0-	-0-
04	3270 X	3011	-0-	-259	-0-	439	1	2543	2	Y	26	20 1 6
						29	9					
05	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	806	1	2710	2	Y	-0-	6
06	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	727	1	2475	2	Y	-0-	6
07	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	692	1	2506	2	Y	-0-	6
08	3503 X	2943	-0-	-560	-0-	480	1	2463	2	Y	-0-	6

FREEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	181727	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	14720	PERF.14276	- 14334
03	7440 X	7164	-0-	-276	-0-	1543	1	5621	2	Y	-0-	-0-
04	7050 X	6882	-0-	-168	-0-	1009	1	5844	2	Y	26	20 1 6
						29	9					
05	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	1680	1	5652	2	Y	-0-	6
06	6930 X	6539	-0-	-391	-0-	1485	1	5054	2	Y	-0-	6
07	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	1615	1	5850	2	Y	-0-	6
*08	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	1248	1	6405	2	Y	-0-	6

FREEMAN		WELL #:		4	RRCID ->	185236	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13846	- 14426
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	55	1	199	2	Y	-0-	-0-
04	150 N	282	-0-	132	-0-	37	1	216	2	Y	26	20 1 6
						29	9					
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	60	1	201	2	Y	-0-	6
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	54	1	185	2	Y	-0-	6
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	57	1	205	2	Y	-0-	6
*08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	45	1	232	2	Y	-0-	6

FREEMAN		WELL #:		12	RRCID ->	228183	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14480	- 14586
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

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	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		
03	1271 N	1065	-0-	-206 B	-0-	57	1	999	2	N	8		150		
04	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	59	1	948	2	N	9		159		
05	1240 N	1103	-0-	-137 B	-0-	64	1	1030	2	N	8		167		
06	1020 N	879	-0-	-141 B	-0-	63	1	805	2	N	10		177		
07	1054 N	813	-0-	-241 B	-0-	66	1	737	2	N	9	173 1	13		
08	1116 N	800	-0-	-316 B	-0-	64	1	734	2	N	2		15		

TRULL, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 004205		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8217 - 8244					
03	899 N	809	-0-	-90 B	-0-	44	1	765	2	N	-0-		-0-		
04	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	50	1	799	2	N	-0-		-0-		
05	868 N	765	-0-	-103 B	-0-	46	1	719	2	N	-0-		-0-		
06	780 N	611	-0-	-169 B	-0-	44	1	567	2	N	-0-		-0-		
07	868 N	564	-0-	-304 B	-0-	46	1	518	2	N	-0-		-0-		
08	775 N	635	-0-	-140 B	-0-	51	1	584	2	N	-0-		-0-		

TRULL, B. W.		WELL #: 2		RRCID -> 117922		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 8182 - 8198					
03	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	59	1	1040	2	N	9		124		
04	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	64	1	1028	2	N	9		133		
05	1054 N	999	-0-	-55 B	-0-	59	1	929	2	N	10		143		
06	1080 N	811	-0-	-269 B	-0-	57	1	742	2	N	11		154		
07	1147 N	782	-0-	-365 B	-0-	63	1	704	2	N	14		168		
08	992 N	829	-0-	-163 B	-0-	67	1	762	2	N	-0-		168		

HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166		LEGACY TRUST		WELL #: 03		RRCID -> 283279		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 8362 - 8739	
03	8494 X	5529	-0-	-2965 B	-0-	5373	2	156	9	N	142		200		
04	7620 X	5505	-0-	-2115 B	-0-	5373	2	132	9	N	120	190 1	130		
05	8327 X	8327	-0-	-0- B	-0-	8142	2	185	9	N	168	189 1	109		
06	10746 X	10746	-0-	-0- B	-0-	10531	2	215	9	N	195	187 1	117		
07	10903 X	10903	-0-	-0- B	-0-	10687	2	216	9	N	196	169 1	144		
*08	10829 X	10829	-0-	-0- B	-0-	10625	2	204	9	N	185	190 1	139		

XTO ENERGY INC.		945936		MIGL-MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 254604		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8528 - 8538	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-		
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-		

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												
PILGREEN												
84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
190005												
WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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												
03	3875 X	3344	-0-	-531	-0-	3276 2	68 9	9	N	62	180 1	179
04	3750 X	3723	-0-	-27	-0-	3643 2	80 9	9	N	73		252
05	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3945 2	68 9	9	N	62	179 1	135
06	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4220 2	63 9	9	N	57		192
07	3875 X	2787	-0-	-1088	-0-	2729 2	58 9	9	N	53		245
08	3875 X	2982	-0-	-893	-0-	2923 2	59 9	9	N	54		299

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												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	179
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	179

SPEAKS, SW. (2500)												
GREAT TEXAS CRUDE INC.												
SARTWELLE F & Y UNIT												
84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
328774												
WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MERIT ENERGY COMPANY												
FREEMAN												
561136												
WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

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
03	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-

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

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
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	N	-0-				-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	N	-0-				-0-
05	279 N	168	-0-	-111	-0-	10	1	158	2	N	-0-				-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-				-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	71	1	797	2	N	-0-				-0-
*08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	49	1	552	2	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

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
03	2976 #	784	-0-	-2192 B	-10702	43	1	741	2	N	-0-				-0-
04	1950 #	356	-0-	-1594 B	-12296	21	1	335	2	N	-0-				-0-
05	1612 #	140	-0-	-1472 B	-13768	9	1	131	2	N	-0-				-0-
06	1560 #	942	-0-	-618 B	-14386	67	1	875	2	N	-0-				-0-
07	775 #	331	-0-	-444 B	-14830	27	1	304	2	N	-0-				-0-
08	775 #	484	-0-	-291 B	-15121	39	1	445	2	N	-0-				-0-

SPEAKS, SW. (3980) 84984 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
 CLARK WELL #: 1 RRCID -> 284662 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4144 - 4148

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
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	3668	-0-	3668	3668	3668	2			N	-0-				-0-
*07	DELQ PR	8125	-0-	8125	11793	8125	2			N	-0-				-0-
*08	19872	7775	-0-	-12097	-0-	7775	2			N	-0-				-0-

SPEAKS, S.W. (12010)		84984 991		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
BING		WELL #: 1		RRCID -> 133437		COMPL. DATE 02/27/1989			TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166

SPEARY (EDWARDS)		85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437													
WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 222947		COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139						
03	10013 X	7193	-0-	-2820	-0-	325	1	6868	3	N	-0-				-0-
04	9690 X	5079	-0-	-4611	-0-	341	1	4738	3	N	-0-				-0-
05	9052 X	7783	-0-	-1269	-0-	1063	1	6527	3	N	175	175	1		-0-
						193	9								
06	7770 X	2724	-0-	-5046	-0-	429	1	35	2	N	-0-				-0-
						2260	3								
07	7502 X	5673	-0-	-1829	-0-	948	1	79	2	N	-0-				-0-
						4646	3								
08	7781 X	5176	-0-	-2605	-0-	909	1	4252	3	N	14				64
						15	9								

WESSENDORFF GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391						
03	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	242	1	5123	3	N	5				107
						6	9								
04	1920 X	403	-0-	-1517	-0-	27	1	376	3	N	-0-				107
05	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	1216	1	7462	3	N	34				141
						37	9								
06	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	425	1	35	2	N	11				152
						2239	3	12	9						
07	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	825	1	69	2	N	21				173
						4047	3	23	9						
*08	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	444	1	2075	3	N	2				175
						2	9								

WESSENDORFF GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 244741		COMPL. DATE 06/05/2007			TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000						
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-

WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 244751		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791						
03	13502 X	13502	-0-	-0-	-0-	616	1	12819	3	N	13	11	0		2
						53	4	14	9						
04	15174 X	15174	-0-	-0-	-0-	752	1	14393	3	N	7	8	0		1
						21	4	8	9						
05	12341 X	12341	-0-	-0-	-0-	610	1	11686	3	N	25	22	0		4
						17	4	28	9						
06	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	602	1	181	2	N	-0-	4	0		-0-
						11733	3	18	4						
07	13840 X	13840	-0-	-0-	-0-	660	1	220	2	N	1	1	0		-0-
						12940	3	19	4						
08	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-				-0-

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES						
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437										
WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	244762	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	13534	PERF.13602 - 14971			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	CODE	AMT	BALANCE
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-

WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #:		2	RRCID ->	245387	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	13540	PERF.13565 - 16600			
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-

WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	249352	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	13468	PERF.13463 - 15061			
03	30813 X	30813	-0-	-0-	-0-	1385	1	29285	3	N	130	192	1	101
						143	9							
04	16500 X	2941	-0-	-13559	-0-	193	1	2689	3	N	54			155
						59	9							
05	27746 X	27746	-0-	-0-	-0-	3872	1	23760	3	N	104	187	1	72
						114	9							
06	16500 X	8084	-0-	-8416	-0-	1265	1	103	2	N	51			123
						6660	3	56	9					
07	17516 X	17516	-0-	-0-	-0-	2912	1	243	2	N	76			199
						14277	3	84	9					
08	17050 X	14198	-0-	-2852	-0-	2485	1	11622	3	N	83			282
						91	9							

EVANGELINE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	249492	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	13482	PERF.13510 - 15825			
03	12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	687	1	11966	3	N	15			79
						31	4	17	9					
04	210 X	178	-0-	-32	-0-	10	1	165	3	N	3			82
						3	9							
05	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	565	1	8796	3	N	16			98
						14	4	18	9					
06	8220 X	5501	-0-	-2719	-0-	320	1	79	2	N	4			102
						5090	3	8	4					
07	8494 X	47	-0-	-8447	-0-	3	1	1	2	N	-0-			102
						43	3							
08	8494 X	155	-0-	-8339	-0-	10	1	145	3	N	-0-			102

NELLER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	250464	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	13547	PERF.13545 - 15919			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

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

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

03	27869 X	13646	-0-	-14223	-0-	621	1	12930	3	N	38	34	0				6
						53	4		42	9							
04	26970 X	20310	-0-	-6660	-0-	1000	1	19155	3	N	115	105	0				16
						28	4		127	9							
05	27869 X	21610	-0-	-6259	-0-	1064	1	20400	3	N	105	103	0				18
						30	4		116	9							
06	26970 X	14185	-0-	-12785	-0-	678	1	204	2	N	64	71	0				11
						13213	3		20	4							
07	27869 X	21379	-0-	-6490	-0-	1016	1	339	2	N	84	87	0				8
						19902	3		30	4							
08	21607 X	19877	-0-	-1730	-0-	1073	1	18697	3	N	81	71	0				18
						18	4		89	9							

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

03	6758 X	4495	-0-	-2263	-0-	205	1	4272	3	N	-0-						-0-
						18	4										
04	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	553	1	10589	3	N	2	2	0				-0-
						16	4		2	9							
05	10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	511	1	9799	3	N	1	1	0				-0-
						14	4		1	9							
06	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	653	1	196	2	N	158	130	0				28
						12725	3		19	4							
07	11532 X	8255	-0-	-3277	-0-	392	1	131	2	N	29	54	0				3
						7688	3		12	4							
08	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	3	5	0				1

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

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

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

03	27818 X	27818	-0-	-0-	-0-	1487	1	25905	3	N	325	297	0				48
						68	4		358	9							
04	28880 X	28880	-0-	-0-	-0-	1673	1	27111	3	N	19	64	0				3
						75	4		21	9							
05	23644 X	23644	-0-	-0-	-0-	1424	1	22184	3	N	-0-	3	0				-0-
						36	4										
06	26760 X	20108	-0-	-6652	-0-	1169	1	287	2	N	-0-						-0-
						18622	3		30	4							
07	27652 X	21079	-0-	-6573	-0-	1241	1	331	2	N	-0-						-0-
						19475	3		32	4							
08	27652 X	19085	-0-	-8567	-0-	1235	1	17823	3	N	1	1	0				-0-
						26	4		1	9							

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
SPEARY (HACKNEY 8600)		85043 142		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES						
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080		WELL #: 1		RRCID -> 146563		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8558 - 8566		
HACKNEY, JOHN A.														
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-	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		WELL #: 1		RRCID -> 242490		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8316 - 8326		
CHANDLER														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
SPEARY (MYHAND 8400)		85043 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		WELL #: 2		RRCID -> 038378		COMPL. DATE 01/06/1966		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8344 - 8350		
INGRAM, RUTH														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220854		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8220 - 8230				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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-	
SPEARY (ROEDER 8800)		85043 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		WELL #: 3		RRCID -> 217968		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9323		PERF. N/A		
PINSON SLAUGHTER UNIT														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
SPEARY (ROEDER 9100)		85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080		WELL #: 1		RRCID -> 030566		COMPL. DATE 07/17/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9102 - 9109		
SPEARY GAS UNIT														
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-	

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(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220609	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9045 - 9662
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
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	140 N	140	-0-	-0-	-0-		24 1	108 3	N	7	28
							8 9				

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220623	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9068 - 9644
03	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	169 1	964 3	N	78		285
						86 9					
04	1200 N	1045	-0-	-155	-0-	165 1	762 3	N	107		392
						118 9					
05	992 N	857	-0-	-135	-0-	170 1	652 3	N	32	178 1	246
						35 9					
06	1170 N	1167	-0-	-3	-0-	212 1	920 3	N	32		278
						35 9					
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	185 1	1250 3	N	31	178 1	131
						34 9					
*08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	169 1	774 3	N	63		194
						69 9					

BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233673	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9036 - 9042
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		IAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220694	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8936 - 8954
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-			

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220851	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9210 - 9293
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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	2015 N	1855	-0-	-160	-0-	277 1	1578 3	N	-0-		-0-			-0-
04	1620 N	1618	-0-	-2	-0-	289 1	1329 3	N	-0-		-0-			-0-
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	277 1	1066 3	N	-0-		-0-			-0-
06	1800 N	1227	-0-	-573	-0-	230 1	997 3	N	-0-		-0-			-0-
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	252 1	1702 3	N	-0-		-0-			-0-
08	1333 N	893	-0-	-440	-0-	160 1	733 3	N	-0-		-0-			-0-

BOERM, MINNIE		WELL #: 1		RRCID -> 022963		COMPL. DATE 04/03/1962		TOTAL DEPTH 9776		PERF. 9752 - 9762				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

MONECKE, BERTHA		WELL #: 1		RRCID -> 022964		COMPL. DATE 12/21/1962		TOTAL DEPTH 9726		PERF. 9700 - 9705				
03	403 N	305	-0-	-98	-0-	46 1	259 3	N	-0-		-0-			-0-
04	390 N	308	-0-	-82	-0-	55 1	253 3	N	-0-		-0-			-0-
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	57 1	220 3	N	-0-		-0-			-0-
06	300 N	242	-0-	-58	-0-	45 1	197 3	N	-0-		-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	53 1	359 3	N	-0-		-0-			-0-
08	279 N	240	-0-	-39	-0-	43 1	197 3	N	-0-		-0-			-0-

RATHKAMP, AUGUST		WELL #: 1 T		RRCID -> 022970		COMPL. DATE 11/16/1962		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9617 - 9632				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

HACKNEY, BESSIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128113		COMPL. DATE 03/22/1988		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9504 - 9518				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

HACKNEY, BESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 217745		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9510 - 9526				
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-	149 1				288
04	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-					288
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-					288
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-					288
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	35					323
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					323

SPEARY (2600) 85043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
LYONS WELL #: 2 RRCID -> 161574 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

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
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1643	3	117	9	N	106	180	1			157
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1579	3	101	9	N	92	175	1			74
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1666	3	86	9	N	78					152
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1631	3	116	9	N	105	180	1			77
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1670	3	81	9	N	74					151
08	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1674	3	14	9	N	13					164

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
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

SPRING CREEK, N. (COLE) 85337 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
LYNES, J. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055375 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2114 - 2118

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	2	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	2	N	-0-					-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	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-

STAPP (FRIO -B-) 85603 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 2 RRCID -> 170665 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2918 - 2923

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
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	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706				N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	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-

STINGRAY (EDWARDS)		86170 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880											
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			30
04	510 N	2023	-0-	1513	-0-	2023	3		N	-0-			30
05	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2864	2	44 9	N	40			70
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			70
07	2015 N	1474	-0-	-541	-0-	1474	2		N	-0-			70
*08	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			70

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74				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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
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

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	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
03	3007 #	2759	-0-	-248	-0-	2673	2	86 9	N	78	177	1	49
04	2910 #	2618	-0-	-292	-0-	2529	2	89 9	N	81			130
05	3007 #	2712	-0-	-295	-0-	2631	2	81 9	N	74	172	1	32
06	2850 #	2704	-0-	-146	-0-	2621	2	83 9	N	75			107
07	2759 #	2736	-0-	-23	-0-	2656	2	80 9	N	73			180
08	2759 #	2714	-0-	-45	-0-	2645	2	69 9	N	63	174	1	69

OIL AND GAS DIVISION

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

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)		86868 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
UNDERWOOD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 269437		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11189 - 11302					
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
03		38161 X	24510	-0-	-13651	-0-	214	1	23776	2	N	473	732	1	204
04		33810 X	30047	-0-	-3763	-0-	520	9							
05		31775 X	29228	-0-	-2547	-0-	273	1	29152	2	N	565	557	1	212
06		32254 X	32254	-0-	-0-	-0-	622	9							
07		43361 X	43361	-0-	-0-	-0-	260	1	28405	2	N	512	365	1	359
*08		44176 X	44176	-0-	-0-	-0-	563	9							
							264	1	31348	2	N	584	369	1	574
							642	9							
							310	1	42288	2	N	694	912	1	356
							763	9							
							310	1	43127	2	N	672	893	1	135
							739	9							

LONE OAK ENERGY INC		506578				CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
RORI ALBERT		WELL #: 4		RRCID -> 282296		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 12840		PERF.11018 - 11384					
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
03		992 X	992	-0-	-0-	-0-	952	2	40	9	N	36			120
04		840 X	663	-0-	-177	-0-	602	2	61	9	N	55			175
05		756 X	756	-0-	-0-	-0-	717	2	39	9	N	35	163	1	47
06		829 X	829	-0-	-0-	-0-	799	2	30	9	N	27			74
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
08		992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			74

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						
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	
03		1953 X	1833	-0-	-120	B	-0-	1581	3	252	9	N	229	186	1	66
*04		1928 X	1928	-0-	-0-	B	-0-	1772	3	156	9	N	142	184	1	24
*05		1931 X	1931	-0-	-0-	B	-0-	1745	3	186	9	N	169	170	1	23
*06		1830 X	1821	-0-	-9	B	-0-	1601	3	220	9	N	200	186	1	37
07		1984 X	1277	-0-	-707	B	-0-	1277	3			N	-0-		37	
*08		1983 N	1983	-0-	-0-	B	-0-	1778	3	205	9	N	186	188	1	35

OLSON-BAKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250483		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 11879		PERF.11719 - 11878						
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	
03		4162 X	4162	-0-	-0-	B	-0-	3542	3	620	9	N	564	378	1	244
*04		2730 N	1828	-0-	-902	B	-0-	1332	3	496	9	N	451	553	1	142
*05		2325 N	716	-0-	-1609	B	-0-	364	3	352	9	N	320	378	1	84
*06		2730 X	2037	-0-	-693	B	-0-	1512	3	525	9	N	477	344	1	217
07		2821 X	1952	-0-	-869	B	-0-	1689	3	263	9	N	239	365	1	91
08		2821 X	1780	-0-	-1041	B	-0-	1396	3	384	9	N	349	377	1	63

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
*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-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872																	
03		12320 X	12320	-0-	-0- B	-0-	10650	3	1670	9	N	1518	1481	1			161
*04		9315 X	9315	-0-	-0- B	-0-	8197	3	1118	9	N	1016	1101	1			76
*05		9764 X	9764	-0-	-0- B	-0-	8738	3	1026	9	N	933	749	1			260
*06		9028 X	9028	-0-	-0- B	-0-	8199	3	829	9	N	754	744	1			270
07		5766 X	3619	-0-	-2147 B	-0-	3067	3	552	9	N	502	525	1			247
08		5766 X	-0-	-0-	-5766 B	-0-					N	-0-					247

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808																	
03		4557 X	3195	-0-	-1362 B	-0-	78	1	2880	3	N	215	183	1			230
*04		4410 X	3099	-0-	-1311 B	-0-	237	9	61	1	N	187	183	1			234
*05		4557 X	3126	-0-	-1431 B	-0-	206	9	60	1	N	199	189	1			244
*06		4200 X	2845	-0-	-1355 B	-0-	219	9	48	1	N	-0-					244
07		3410 X	3266	-0-	-144 B	-0-	634	9	33	1	N	576	556	1			264
08		3193 X	1814	-0-	-1379 B	-0-	1814	3			N	-0-					264

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310																	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HOOKS WELL #: 210 RRCID -> 284243 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 12802 PERF. N/A																	
*02	SHUT IN	715	-0-	715	B	715	3	1	426	3	Y	260	260	0			-0-
							286	9									
*03	SHUT IN	106698	-0-	106698	B	107413	209	1	68161	3	Y	34844	34844	0			-0-
							38328	9									
*04	SHUT IN	120453	-0-	120453	B	227866	200	1	78463	3	Y	35409	35409	0			-0-
							2840	5	38950	9							
*05	0 A	142569	-0-	142569	B	370435	153	1	97507	3	Y	38213	38213	0			-0-
							2875	5	42034	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11521 05/20/2018

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HOOKS WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * 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
*02	SHUT IN	356	-0-	356 B	356	2	1	233	3	Y	110	110	0
						121	9						-0-
*03	SHUT IN	92047	-0-	92047 B	92403	190	1	61821	3	Y	27305	27305	0
						30036	9						-0-
*04	SHUT IN	128606	-0-	128606 B	221009	223	1	87563	3	Y	34228	34228	0
						3169	5	37651	9				-0-
*05	366009 X	145000	-0-	-221009 B	-0-	161	1	102806	3	Y	35455	35455	0
						3032	5	39001	9				-0-
*06	130826 X	130826	-0-	-0- B	-0-	125	1	97841	3	Y	29873	29873	0
						32860	9						-0-
07	134535 X	134535	-0-	-0- B	-0-	134	1	102286	3	Y	29195	29195	0
						32115	9						-0-
08	113181 X	104383	-0-	-8798 B	-0-	128	1	80041	3	Y	22013	22013	0
						24214	9						-0-
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691													
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632													
03	76849 X	26875	-0-	-49974 B	-0-	1990	1	18345	3	Y	5776	5791	0
						186	4	6354	9			3	8
													99
04	74370 X	20427	-0-	-53943 B	-0-	1616	1	13402	3	Y	4887	4901	0
						33	4	5376	9				5
													8
													80
05	76849 X	17357	-0-	-59492 B	-0-	1442	1	10466	3	Y	4920	4933	0
						37	4	5412	9				
													67
06	43530 X	15831	-0-	-27699 B	-0-	1327	1	9263	3	Y	4764	4759	0
						1	4	5240	9				
													72
07	36704 X	19376	-0-	-17328 B	-0-	1996	1	12607	3	Y	4339	4325	0
						4773	9						
													86
08	26877 X	11898	-0-	-14979 B	-0-	1623	1	7664	3	Y	2338	2345	0
						39	4	2572	9				
													79
MARATHON OIL EF LLC 525398													
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-
FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)												//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC												//CONT.// 525398									
MAY UNIT 1 AC												WELL #: 1H		RRCID -> 265086		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 12199		PERF.12151 - 12292	
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							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-							
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-							

KENEDY JONES UNIT												WELL #: 1H		RRCID -> 265100		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 12830		PERF.12750 - 12911	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-							
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2018 - TR#185811, WRO; FILED TO REPORT WELL AS SHUT-IN PRODUCER;																					

LUNA UNIT AC												WELL #: 1H		RRCID -> 265151		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.12050 - 12204	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-							
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-							

DIRECT ASSETS UNIT												WELL #: 1H		RRCID -> 268162		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 12046		PERF.11880 - 12154	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-							
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-							

RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC												WELL #: 1H		RRCID -> 268211		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11747		PERF.11890 - 11933	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-							
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-							

WESTON GAS UNIT 1												WELL #: 10H		RRCID -> 270480		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 12411		PERF.13007 - 17475	
03	14581	X	14581	-0-	-0-	B	-0-	1285	1	12735	3	Y	491	491	0	9					
								21	4	540	9										
04	14917	X	14917	-0-	-0-	B	-0-	1298	1	12915	3	Y	492	489	0	12					
								163	4	541	9										
05	14694	X	14422	-0-	-272	B	-0-	1334	1	12502	3	Y	463	465	0	10					
								77	4	509	9										
06	14250	X	12701	-0-	-1549	B	-0-	1363	1	10751	3	Y	426	424	0	12					
								118	4	469	9										
07	15407	X	9600	-0-	-5807	B	-0-	1117	1	8045	3	Y	302	303	0	11					
								106	4	332	9										
08	15407	X	3558	-0-	-11849	B	-0-	725	1	2572	3	Y	174	181	0	4					
								70	4	191	9										

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT D		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 18H		RRCID -> 270840		COMPL. DATE 05/17/2013				TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011			
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	
03	2852 X	1681	-0-	-1171 B	-0-	931 1 679 9	71 4	Y	617	616 0		7	
04	2760 X	1879	-0-	-881 B	-0-	954 1 52 4	167 3 706 9	Y	642	640 0		9	
05	3162 X	1877	-0-	-1285 B	-0-	988 1 42 4	112 3 735 9	Y	668	669 0		8	
06	3060 X	2040	-0-	-1020 B	-0-	941 1 99 4	262 3 738 9	Y	671	671 0		8	
07	3262 X	3262	-0-	-0- B	-0-	1051 1 108 4	1566 3 537 9	Y	488	492 0		4	
*08	2193 X	2193	-0-	-0- B	-0-	880 1 81 4	713 3 519 9	Y	472	471 0		5	

WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 270975		COMPL. DATE 06/23/2013				TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488			
03	10540 X	3160	-0-	-7380 B	-0-	346 1 50 4	2621 3 143 9	Y	130	129 0		2	
04	7200 X	114	-0-	-7086 B	-0-	98 1 3 9	13 4	Y	3	5 0		-0-	
05	7099 X	564	-0-	-6535 B	-0-	225 1 13 4	309 3 17 9	Y	15	15 0		-0-	
06	5880 X	4578	-0-	-1302 B	-0-	515 1 45 4	3747 3 271 9	Y	246	239 0		7	
07	18976 X	18976	-0-	-0- B	-0-	1373 1 129 4	16679 3 795 9	Y	723	705 0		25	
*08	15956 X	15956	-0-	-0- B	-0-	1340 1 127 4	13861 3 628 9	Y	571	584 0		12	

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 273438		COMPL. DATE 04/01/2014				TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427			
03	15221 X	10994	-0-	-4227 B	-0-	791 1 105 4	8713 3 1385 9	Y	1259	1254 0		30	
04	14670 X	10329	-0-	-4341 B	-0-	775 1 64 4	8395 3 1095 9	Y	995	997 0		28	
05	14725 X	12359	-0-	-2366 B	-0-	856 1 65 4	9968 3 1470 9	Y	1336	1333 0		31	
06	18091 X	18091	-0-	-0- B	-0-	1076 1 67 4	14994 3 1954 9	Y	1776	1751 0		56	
07	23065 X	23065	-0-	-0- B	-0-	1338 1 94 4	19201 3 2432 9	Y	2211	2208 0		59	
*08	26921 X	26921	-0-	-0- B	-0-	1653 1 107 4	22489 3 2672 9	Y	2429	2418 0		70	

FRANKE UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 274360		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309			
03	9920 X	8967	-0-	-953 B	-0-	1025 1 90 4	6176 3 1676 9	Y	1524	1530 0		33	
04	8700 X	7984	-0-	-716 B	-0-	998 1 41 4	5357 3 1588 9	Y	1444	1432 0		45	
05	8654 X	8654	-0-	-0- B	-0-	1017 1 39 4	5950 3 1648 9	Y	1498	1506 0		37	
06	8700 X	7849	-0-	-851 B	-0-	898 1 60 4	5190 3 1701 9	Y	1546	1542 0		41	
07	8990 X	2846	-0-	-6144 B	-0-	278 1 27 4	2020 3 521 9	Y	474	508 0		7	
08	8959 X	7288	-0-	-1671 B	-0-	662 1 59 4	5106 3 1461 9	Y	1328	1313 0		22	

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 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
03	19344	X	11838	-0-	-7506 B	-0-	978 1	9244 3	Y	1326	1318 0		32
							157 4	1459 9					
04	13830	X	13284	-0-	-546 B	-0-	1112 1	10640 3	Y	1310	1305 0		37
							91 4	1441 9					
05	14660	X	14660	-0-	-0- B	-0-	1173 1	11741 3	Y	1506	1508 0		35
							89 4	1657 9					
06	13280	X	13280	-0-	-0- B	-0-	1067 1	10619 3	Y	1389	1380 0		44
							66 4	1528 9					
07	13733	X	12567	-0-	-1166 B	-0-	1082 1	9905 3	Y	1367	1374 0		37
							76 4	1504 9					
08	14663	X	12564	-0-	-2099 B	-0-	1184 1	9737 3	Y	1424	1420 0		41
							77 4	1566 9					
MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375													
03	9641	X	7506	-0-	-2135 B	-0-	970 1	5666 3	Y	668	668 0		16
							135 4	735 9					
04	9330	X	6246	-0-	-3084 B	-0-	894 1	4696 3	Y	530	531 0		15
							73 4	583 9					
05	9641	X	3519	-0-	-6122 B	-0-	647 1	2336 3	Y	443	448 0		10
							49 4	487 9					
06	8280	X	5361	-0-	-2919 B	-0-	834 1	4010 3	Y	423	420 0		13
							52 4	465 9					
07	7967	X	5019	-0-	-2948 B	-0-	898 1	3608 3	Y	408	410 0		11
							64 4	449 9					
08	7502	X	6910	-0-	-592 B	-0-	1066 1	5177 3	Y	543	538 0		16
							70 4	597 9					
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605													
03	12710	X	6329	-0-	-6381 B	-46581	489 1	4294 3	N	1244	1229 0		30
							178 4	1368 9					
04	12300	X	6336	-0-	-5964 B	-46581	615 1	5398 3	N	248	271 0		7
							50 4	273 9					
05	12710	X	17834	-0-	5124 B	-41457	1157 1	15620 3	N	881	867 0		21
							88 4	969 9					
06	7230	X	13570	-0-	6340 B	-35117	986 1	11988 3	N	486	492 0		15
							61 4	535 9					
07	7471	X	12554	-0-	5083 B	-30034	990 1	11131 3	N	330	336 0		9
							70 4	363 9					
08	17825	X	12130	-0-	-5695 B	-30034	1059 1	10654 3	N	316	316 0		9
							69 4	348 9					
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532													
03	2917	X	2917	-0-	-0- B	-0-	538 1	1614 3	Y	618	613 0		11
							85 4	680 9					
04	2523	X	2523	-0-	-0- B	-0-	498 1	1455 3	Y	454	458 0		7
							71 4	499 9					
05	2722	X	2722	-0-	-0- B	-0-	580 1	1585 3	Y	431	431 0		7
							83 4	474 9					
06	2790	X	2570	-0-	-220 B	-0-	524 1	1466 3	Y	436	436 0		7
							100 4	480 9					
07	2883	X	2475	-0-	-408 B	-0-	539 1	1437 3	Y	366	366 0		7
							96 4	403 9					
08	2914	X	2546	-0-	-368 B	-0-	594 1	1504 3	Y	362	361 0		8
							50 4	398 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KRANER 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	9579 X	2399	-0-	-7180 B	-0-	983 1	1214 3	Y	123	117 0	31
						67 4	135 9				
04	6750 X	1887	-0-	-4863 B	-0-	1001 1	674 3	Y	103	111 0	23
						99 4	113 9				
05	6509 X	6509	-0-	-0- B	-0-	1088 1	5000 3	Y	314	254 0	83
						76 4	345 9				
06	9193 X	9193	-0-	-0- B	-0-	1046 1	7609 3	Y	374	376 0	81
						127 4	411 9				
07	8018 X	8018	-0-	-0- B	-0-	634 1	6658 3	Y	312	350 0	43
						383 4	343 9				
*08	9524 X	9524	-0-	-0- B	-0-	1388 1	7374 3	Y	566	411 0	198
						139 4	623 9				
KOWALIK 228-1R AC		WELL #: 2H		RRCID -> 275704		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039		
03	33852 X	23968	-0-	-9884 B	-0-	1049 1	18642 3	Y	3827	3828 0	42
						67 4	4210 9				
04	35790 X	20046	-0-	-15744 B	-0-	907 1	15714 3	Y	3068	3067 0	43
						50 4	3375 9				
05	36983 X	16928	-0-	-20055 B	-0-	760 1	13282 3	Y	2594	2606 0	31
						33 4	2853 9				
06	35790 X	15336	-0-	-20454 B	-0-	680 1	12004 3	Y	2349	2352 0	28
						68 4	2584 9				
07	30008 X	15944	-0-	-14064 B	-0-	740 1	12604 3	Y	2296	2304 0	20
						74 4	2526 9				
08	20708 X	13666	-0-	-7042 B	-0-	588 1	10853 3	Y	1975	1972 0	23
						52 4	2173 9				
KRANER UNIT B AC		WELL #: 1H		RRCID -> 275849		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335		
03	12090 X	7307	-0-	-4783 B	-0-	1310 1	5514 3	Y	357	342 0	89
						90 4	393 9				
04	10710 X	4701	-0-	-6009 B	-0-	1148 1	3200 3	Y	217	258 0	48
						114 4	239 9				
05	11067 X	2366	-0-	-8701 B	-0-	800 1	1286 3	Y	204	198 0	54
						56 4	224 9				
06	10710 X	4422	-0-	-6288 B	-0-	707 1	3452 3	Y	161	180 0	35
						86 4	177 9				
07	9517 X	5665	-0-	-3852 B	-0-	632 1	4291 3	Y	327	295 0	67
						382 4	360 9				
08	7316 X	5520	-0-	-1796 B	-0-	804 1	4375 3	Y	236	220 0	83
						81 4	260 9				
MORGAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 275972		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134		
03	7812 X	6013	-0-	-1799 B	-0-	661 1	4377 3	Y	825	828 0	15
						67 4	908 9				
04	7049 X	7049	-0-	-0- B	-0-	801 1	5527 3	Y	553	559 0	9
						113 4	608 9				
05	7781 X	5778	-0-	-2003 B	-0-	1054 1	3902 3	Y	611	610 0	10
						150 4	672 9				
06	7530 X	5356	-0-	-2174 B	-0-	853 1	3760 3	Y	529	530 0	9
						161 4	582 9				
07	7781 X	7617	-0-	-164 B	-0-	776 1	5866 3	Y	763	758 0	14
						136 4	839 9				
08	7285 X	6379	-0-	-906 B	-0-	721 1	4811 3	Y	715	714 0	15
						60 4	787 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK					
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED													CAPACITY					
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													TOTAL DEPTH 12074		PERF.12553 - 16710			
MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361													COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12074		PERF.12553 - 16710	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
03	7192 X	152	-0-	-7040 B	-0-	10	1	142	4	Y	-0-			-0-				
04	330 X	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-			-0-				
05	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-			-0-				
06	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-			-0-				
07	78 X	78	-0-	-0- B	-0-	47	1	27	3	Y	1	1	0	-0-				
						3	4	1	9									
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-				
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362													COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12053		PERF.12543 - 18541	
03	27001 X	14121	-0-	-12880 B	-0-	549	1	12038	3	Y	1173	1169	0	28				
						244	4	1290	9									
04	18120 X	8544	-0-	-9576 B	-0-	485	1	7313	3	Y	642	652	0	18				
						40	4	706	9									
05	36324 X	36324	-0-	-0- B	-0-	1482	1	32148	3	Y	2347	2310	0	55				
						112	4	2582	9									
06	44405 X	44405	-0-	-0- B	-0-	1829	1	40334	3	Y	1935	1929	0	61				
						113	4	2129	9									
07	43114 X	43114	-0-	-0- B	-0-	1871	1	38989	3	Y	1929	1938	0	52				
						132	4	2122	9									
*08	44648 X	44648	-0-	-0- B	-0-	2132	1	40193	3	Y	1987	1982	0	57				
						137	4	2186	9									
MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367													COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12052		PERF.12415 - 16627	
03	6371 X	6371	-0-	-0- B	-0-	936	1	4837	3	Y	543	541	0	13				
						1	4	597	9									
04	7159 X	7159	-0-	-0- B	-0-	782	1	5961	3	Y	320	324	0	9				
						64	4	352	9									
05	6696 X	4096	-0-	-2600 B	-0-	479	1	3285	3	Y	269	272	0	6				
						36	4	296	9									
06	6480 X	1960	-0-	-4520 B	-0-	445	1	252	3	Y	1123	1094	0	35				
						28	4	1235	9									
07	6696 X	601	-0-	-6095 B	-0-	451	1	42	3	Y	69	102	0	2				
						32	4	76	9									
08	7409 X	1837	-0-	-5572 B	-0-	493	1	1168	3	Y	131	129	0	4				
						32	4	144	9									
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368													COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12063		PERF.12494 - 18653	
03	39711 X	34482	-0-	-5229 B	-0-	1405	1	30787	3	Y	2013	2007	0	48				
						76	4	2214	9									
04	42330 X	42330	-0-	-0- B	-0-	1696	1	37956	3	Y	2308	2291	0	65				
						139	4	2539	9									
05	39649 X	36583	-0-	-3066 B	-0-	1454	1	32611	3	Y	2189	2202	0	52				
						110	4	2408	9									
06	37320 X	35187	-0-	-2133 B	-0-	1455	1	31837	3	Y	1641	1641	0	52				
						90	4	1805	9									
07	43741 X	36344	-0-	-7397 B	-0-	1601	1	32827	3	Y	1639	1647	0	44				
						113	4	1803	9									
08	43741 X	36521	-0-	-7220 B	-0-	1761	1	32806	3	Y	1673	1669	0	48				
						114	4	1840	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383															
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)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
03		5518 X	5462	-0-	-56 B	-0-	750	1	4035	3	Y	572	575	0	11
							48	4	629	9					
04		5460 X	5356	-0-	-104 B	-0-	721	1	3892	3	Y	583	585	0	9
							102	4	641	9					
05		5890 X	5345	-0-	-545 B	-0-	811	1	3707	3	Y	647	645	0	11
							115	4	712	9					
06		5700 X	5286	-0-	-414 B	-0-	758	1	3496	3	Y	808	805	0	14
							143	4	889	9					
07		5890 X	5271	-0-	-619 B	-0-	768	1	3713	3	Y	595	598	0	11
							135	4	655	9					
08		5549 X	5501	-0-	-48 B	-0-	794	1	4276	3	Y	332	336	0	7
							66	4	365	9					
KRAMER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912															
03		11200 X	11200	-0-	-0- B	-0-	1656	1	8774	3	Y	597	582	0	149
							113	4	657	9					
04		9247 X	9247	-0-	-0- B	-0-	1420	1	7185	3	Y	455	504	0	100
							141	4	501	9					
05		12524 X	8510	-0-	-4014 B	-0-	1104	1	6677	3	Y	593	536	0	157
							77	4	652	9					
06		12120 X	7461	-0-	-4659 B	-0-	913	1	5978	3	Y	417	483	0	91
							111	4	459	9					
07		12524 X	8771	-0-	-3753 B	-0-	952	1	6352	3	Y	810	777	0	124
							576	4	891	9					
08		11191 X	7118	-0-	-4073 B	-0-	1030	1	5640	3	Y	314	328	0	110
							103	4	345	9					
LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171															
03		9300 X	7783	-0-	-1517 B	-0-	660	1	5891	3	Y	1069	1065	0	20
							56	4	1176	9					
04		8520 X	6833	-0-	-1687 B	-0-	624	1	5007	3	Y	1013	1017	0	16
							88	4	1114	9					
05		8680 X	7285	-0-	-1395 B	-0-	693	1	5303	3	Y	1084	1082	0	18
							97	4	1192	9					
06		8400 X	5198	-0-	-3202 B	-0-	426	1	3650	3	Y	948	950	0	16
							79	4	1043	9					
07		7812 X	7058	-0-	-754 B	-0-	651	1	5002	3	Y	1174	1168	0	22
							114	4	1291	9					
08		7347 X	6776	-0-	-571 B	-0-	729	1	5144	3	Y	766	772	0	16
							60	4	843	9					
KRAMER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568															
03		10912 X	6293	-0-	-4619 B	-0-	1529	1	4224	3	Y	396	342	0	99
							104	4	436	9					
04		10020 X	8019	-0-	-2001 B	-0-	1630	1	5759	3	Y	425	430	0	94
							162	4	468	9					
05		8959 X	7482	-0-	-1477 B	-0-	1285	1	5724	3	Y	348	350	0	92
							90	4	383	9					
06		7200 X	6854	-0-	-346 B	-0-	1260	1	5147	3	Y	267	301	0	58
							153	4	294	9					
07		8277 X	5987	-0-	-2290 B	-0-	696	1	4655	3	Y	195	186	0	67
							421	4	215	9					
*08		11328 X	11328	-0-	-0- B	-0-	1039	1	9782	3	Y	366	305	0	128
							104	4	403	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. (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	19778 X	16399	-0-	-3379 B	-0-	1194	1	14008	3	Y	1050	1051	0	19
						42	4	1155	9					
04	17550 X	15856	-0-	-1694 B	-0-	1285	1	13379	3	Y	937	933	0	23
						161	4	1031	9					
05	17918 X	15821	-0-	-2097 B	-0-	1126	1	13594	3	Y	943	945	0	21
						64	4	1037	9					
06	17250 X	14562	-0-	-2688 B	-0-	1002	1	12463	3	Y	919	913	0	27
						86	4	1011	9					
07	17639 X	15228	-0-	-2411 B	-0-	1020	1	13154	3	Y	871	867	0	31
						96	4	958	9					
08	16399 X	14750	-0-	-1649 B	-0-	1002	1	12740	3	Y	831	844	0	18
						94	4	914	9					
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381														
03	5270 X	4664	-0-	-606 B	-0-	560	1	3646	3	Y	359	358	0	7
						63	4	395	9					
04	4590 X	4285	-0-	-305 B	-0-	540	1	3266	3	Y	366	367	0	6
						76	4	403	9					
05	4836 X	4595	-0-	-241 B	-0-	616	1	3526	3	Y	333	333	0	6
						87	4	366	9					
06	4680 X	4421	-0-	-259 B	-0-	573	1	3371	3	Y	335	335	0	6
						108	4	369	9					
07	5244 X	5244	-0-	-0- B	-0-	695	1	3760	3	Y	606	601	0	11
						122	4	667	9					
*08	4886 X	4886	-0-	-0- B	-0-	682	1	3741	3	Y	369	372	0	8
						57	4	406	9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844														
03	13516 X	13269	-0-	-247 B	-0-	942	1	10545	3	Y	1613	1609	0	32
						8	4	1774	9					
04	18150 X	12487	-0-	-5663 B	-0-	1017	1	9715	3	Y	1587	1588	0	31
						9	4	1746	9					
05	19530 X	12048	-0-	-7482 B	-0-	1108	1	9069	3	Y	1690	1682	0	39
						12	4	1859	9					
06	18900 X	11458	-0-	-7442 B	-0-	1109	1	8661	3	Y	1521	1535	0	25
						15	4	1673	9					
07	19530 X	11764	-0-	-7766 B	-0-	1138	1	8891	3	Y	1567	1573	0	19
						11	4	1724	9					
08	13268 X	11707	-0-	-1561 B	-0-	1185	1	8904	3	Y	1466	1462	0	23
						5	4	1613	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275														
03	15128 X	11586	-0-	-3542 B	-0-	878	1	9291	3	Y	1218	1248	0	27
						77	4	1340	9					
04	13890 X	12787	-0-	-1103 B	-0-	978	1	10333	3	Y	1305	1291	0	41
						40	4	1436	9					
05	13082 X	10133	-0-	-2949 B	-0-	777	1	8232	3	Y	995	1011	0	25
						29	4	1095	9					
06	12660 X	10647	-0-	-2013 B	-0-	826	1	8526	3	Y	1127	1122	0	30
						55	4	1240	9					
07	13206 X	10793	-0-	-2413 B	-0-	844	1	8690	3	Y	1070	1084	0	16
						82	4	1177	9					
08	13206 X	11150	-0-	-2056 B	-0-	825	1	9063	3	Y	1080	1078	0	18
						74	4	1188	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) 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	5952 X	4729	-0-	-1223 B	-0-	996 1	3337 3	87 4	309 9	Y	281	291 0		6
04	5100 X	2444	-0-	-2656 B	-0-	507 1	1650 3	21 4	266 9	Y	242	240 0		8
05	4371 X	4157	-0-	-214 B	-0-	800 1	2969 3	30 4	358 9	Y	325	325 0		8
06	4590 X	3890	-0-	-700 B	-0-	875 1	2658 3	58 4	299 9	Y	272	273 0		7
07	4743 X	4722	-0-	-21 B	-0-	922 1	3280 3	90 4	430 9	Y	391	392 0		6
08	4743 X	4406	-0-	-337 B	-0-	879 1	3103 3	79 4	345 9	Y	314	315 0		5
MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200														
03	7936 X	3410	-0-	-4526 B	-0-	994 1	1692 3	87 4	637 9	Y	579	591 0		13
04	7680 X	2853	-0-	-4827 B	-0-	953 1	1323 3	39 4	538 9	Y	489	487 0		15
05	7936 X	2937	-0-	-4999 B	-0-	958 1	1414 3	36 4	529 9	Y	481	484 0		12
06	7050 X	4105	-0-	-2945 B	-0-	879 1	2831 3	58 4	337 9	Y	306	310 0		8
07	6199 X	6199	-0-	-0- B	-0-	1072 1	4341 3	105 4	681 9	Y	619	618 0		9
*08	6601 X	6601	-0-	-0- B	-0-	1054 1	4896 3	94 4	557 9	Y	506	507 0		8
BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723														
03	2689 X	2689	-0-	-0- B	-0-	622 1	1801 3	48 4	218 9	Y	198	198 0		4
04	2790 X	2503	-0-	-287 B	-0-	285 1	1828 3	40 4	350 9	Y	318	317 0		5
05	2883 X	1144	-0-	-1739 B	-0-	190 1	728 3	27 4	199 9	Y	181	183 0		3
06	2790 X	519	-0-	-2271 B	-0-	321 1	62 4	136 9		Y	124	125 0		2
07	2697 X	1298	-0-	-1399 B	-0-	776 1	193 3	139 4	190 9	Y	173	172 0		3
08	2697 X	1013	-0-	-1684 B	-0-	673 1	120 3	56 4	164 9	Y	149	149 0		3
BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672														
03	2883 X	1139	-0-	-1744 B	-0-	486 1	379 3	52 4	222 9	Y	202	202 0		4
04	2790 X	346	-0-	-2444 B	-0-	203 1	29 4	114 9		Y	104	106 0		2
05	3040 X	3040	-0-	-0- B	-0-	793 1	1683 3	113 4	451 9	Y	410	405 0		7
06	3994 X	3994	-0-	-0- B	-0-	938 1	2359 3	179 4	518 9	Y	471	470 0		8
07	2383 X	2383	-0-	-0- B	-0-	733 1	1199 3	131 4	320 9	Y	291	294 0		5
*08	3268 X	3268	-0-	-0- B	-0-	874 1	1992 3	73 4	329 9	Y	299	298 0		6

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) GAS LIFT(L)	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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279714	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12325	PERF.12695	- 16184
03	7967 X	4989	-0-	-2978 B	-0-	933 1	3650 3	Y	318	320	0	6
						56 4	350 9					
04	3900 X	3530	-0-	-370 B	-0-	766 1	2461 3	Y	186	187	0	5
						98 4	205 9					
05	4557 X	3495	-0-	-1062 B	-0-	758 1	2583 3	Y	100	103	0	2
						44 4	110 9					
06	4830 X	1870	-0-	-2960 B	-0-	603 1	1009 3	Y	186	183	0	5
						53 4	205 9					
07	4991 X	4488	-0-	-503 B	-0-	813 1	3270 3	Y	298	293	0	10
						77 4	328 9					
08	4991 X	2728	-0-	-2263 B	-0-	779 1	1602 3	Y	247	252	0	5
						75 4	272 9					

EASLEY UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279740	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12352	PERF.12708	- 16249
03	19716 X	13526	-0-	-6190 B	-0-	1198 1	11454 3	Y	754	749	0	14
						45 4	829 9					
04	15120 X	12531	-0-	-2589 B	-0-	1420 1	10578 3	Y	321	327	0	8
						180 4	353 9					
05	15097 X	13201	-0-	-1896 B	-0-	1299 1	11355 3	Y	429	427	0	10
						75 4	472 9					
06	14610 X	12145	-0-	-2465 B	-0-	1170 1	10560 3	Y	285	287	0	8
						101 4	314 9					
07	15097 X	11076	-0-	-4021 B	-0-	1168 1	9512 3	Y	260	259	0	9
						110 4	286 9					
08	13516 X	1133	-0-	-12383 B	-0-	253 1	821 3	Y	32	40	0	1
						24 4	35 9					

SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #:		9H	RRCID ->	279741	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL DEPTH	12556	PERF.12474	- 16450
03	11399 X	11399	-0-	-0- B	-0-	1229 1	8460 3	Y	1456	1484	0	32
						108 4	1602 9					
04	10140 X	9291	-0-	-849 B	-0-	1033 1	6784 3	Y	1302	1293	0	41
						42 4	1432 9					
05	10137 X	9166	-0-	-971 B	-0-	1011 1	6780 3	Y	1215	1226	0	30
						38 4	1337 9					
06	11040 X	9345	-0-	-1695 B	-0-	1007 1	6591 3	Y	1527	1517	0	40
						67 4	1680 9					
07	11408 X	8569	-0-	-2839 B	-0-	892 1	5991 3	Y	1454	1472	0	22
						87 4	1599 9					
08	11129 X	8720	-0-	-2409 B	-0-	887 1	6218 3	Y	1396	1395	0	23
						79 4	1536 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 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	
03	23684 X	20095	-0-	-3589 B	-0-	759 1	16604 3	Y	2399	2401 0		58	
						93 4	2639 9						
04	22920 X	15793	-0-	-7127 B	-0-	1056 1	12448 3	Y	2002	2004 0		56	
						87 4	2202 9						
05	23684 X	15533	-0-	-8151 B	-0-	1037 1	12288 3	Y	1935	1945 0		46	
						79 4	2129 9						
06	22920 X	10022	-0-	-12898 B	-0-	814 1	7780 3	Y	1252	1259 0		39	
						51 4	1377 9						
07	23684 X	6299	-0-	-17385 B	-0-	947 1	4269 3	Y	924	938 0		25	
						67 4	1016 9						
08	15221 X	4161	-0-	-11060 B	-0-	1059 1	2226 3	Y	734	738 0		21	
						69 4	807 9						
MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038													
03	16864 X	5592	-0-	-11272 B	-0-	707 1	4150 3	Y	534	532 0		13	
						148 4	587 9						
04	16320 X	14459	-0-	-1861 B	-0-	1168 1	12119 3	Y	978	963 0		28	
						96 4	1076 9						
05	14725 X	11834	-0-	-2891 B	-0-	1008 1	9588 3	Y	1056	1059 0		25	
						76 4	1162 9						
06	14250 X	11554	-0-	-2696 B	-0-	957 1	9590 3	Y	862	860 0		27	
						59 4	948 9						
07	14942 X	12044	-0-	-2898 B	-0-	1018 1	9872 3	Y	984	985 0		26	
						72 4	1082 9						
*08	14970 X	14970	-0-	-0- B	-0-	1258 1	12343 3	Y	1170	1162 0		34	
						82 4	1287 9						
HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256													
03	10664 X	8766	-0-	-1898 B	-0-	1128 1	6076 3	Y	1399	1408 0		75	
						23 4	1539 9						
04	10680 X	8592	-0-	-2088 B	-0-	679 1	6562 3	Y	1212	1198 0		89	
						18 4	1333 9						
05	11036 X	8603	-0-	-2433 B	-0-	679 1	6690 3	Y	1108	1111 0		86	
						15 4	1219 9						
06	10680 X	7602	-0-	-3078 B	-0-	625 1	5953 3	Y	923	917 0		92	
						9 4	1015 9						
07	9765 X	7758	-0-	-2007 B	-0-	630 1	5851 3	Y	1152	1154 0		90	
						10 4	1267 9						
08	8866 X	7666	-0-	-1200 B	-0-	632 1	5798 3	Y	1120	1111 0		99	
						4 4	1232 9						
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330													
03	8153 X	7141	-0-	-1012 B	-0-	580 1	5546 3	Y	870	866 0		16	
						58 4	957 9						
04	7650 X	7041	-0-	-609 B	-0-	578 1	5501 3	Y	801	804 0		13	
						81 4	881 9						
05	7409 X	6263	-0-	-1146 B	-0-	613 1	4766 3	Y	725	726 0		12	
						86 4	798 9						
06	6930 X	6280	-0-	-650 B	-0-	577 1	4797 3	Y	726	726 0		12	
						107 4	799 9						
07	7285 X	6665	-0-	-620 B	-0-	604 1	5185 3	Y	701	700 0		13	
						105 4	771 9						
08	7285 X	6250	-0-	-1035 B	-0-	593 1	4867 3	Y	674	673 0		14	
						49 4	741 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
LUNA UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000														
M	O	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	
03		4061 X	3072	-0-	-989 B	-0-	395 1	1704 3	932 9	Y	847	841 0		16
							41 4	932 9						
04		3930 X	2536	-0-	-1394 B	-0-	447 1	1296 3	729 9	Y	663	668 0		11
							64 4	729 9						
05		3627 X	3568	-0-	-59 B	-0-	544 1	2061 3	886 9	Y	805	802 0		14
							77 4	886 9						
06		3330 X	3070	-0-	-260 B	-0-	504 1	1710 3	760 9	Y	691	693 0		12
							96 4	760 9						
07		3131 X	2965	-0-	-166 B	-0-	502 1	1516 3	858 9	Y	780	778 0		14
							89 4	858 9						
08		3565 X	2706	-0-	-859 B	-0-	493 1	1340 3	832 9	Y	756	754 0		16
							41 4	832 9						
LUNA UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057														
03		5146 X	4784	-0-	-362 B	-0-	670 1	2314 3	1767 9	Y	1606	1590 0		30
							33 4	1767 9						
04		4980 X	3848	-0-	-1132 B	-0-	589 1	2130 3	1045 9	Y	950	965 0		15
							84 4	1045 9						
05		4774 X	3908	-0-	-866 B	-0-	683 1	1994 3	1134 9	Y	1031	1028 0		18
							97 4	1134 9						
06		4680 X	2963	-0-	-1717 B	-0-	663 1	1065 3	1108 9	Y	1007	1008 0		17
							127 4	1108 9						
07		4836 X	3083	-0-	-1753 B	-0-	524 1	1670 3	796 9	Y	724	728 0		13
							93 4	796 9						
*08		4048 X	4048	-0-	-0- B	-0-	628 1	2203 3	1165 9	Y	1059	1050 0		22
							52 4	1165 9						
MAY UNIT 1 AC WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419														
03		4009 X	4009	-0-	-0- B	-0-	552 1	2624 3	828 9	Y	753	753 0		15
							5 4	828 9						
04		2700 X	2235	-0-	-465 B	-0-	473 1	1092 3	666 9	Y	605	608 0		12
							4 4	666 9						
05		4185 X	1199	-0-	-2986 B	-0-	238 1	640 3	318 9	Y	289	294 0		7
							3 4	318 9						
06		4050 X	2844	-0-	-1206 B	-0-	507 1	1688 3	642 9	Y	584	581 0		10
							7 4	642 9						
07		4185 X	2073	-0-	-2112 B	-0-	623 1	881 3	563 9	Y	512	516 0		6
							6 4	563 9						
08		3999 X	2190	-0-	-1809 B	-0-	620 1	1028 3	540 9	Y	491	489 0		8
							2 4	540 9						
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622														
03		12121 X	11207	-0-	-914 B	-0-	704 1	8864 3	1594 9	Y	1449	1439 0		27
							45 4	1594 9						
04		11880 X	5953	-0-	-5927 B	-0-	584 1	3912 3	1375 9	Y	1250	1257 0		20
							82 4	1375 9						
05		12276 X	6258	-0-	-6018 B	-0-	583 1	4184 3	1409 9	Y	1281	1279 0		22
							82 4	1409 9						
06		11880 X	7266	-0-	-4614 B	-0-	591 1	5147 3	1418 9	Y	1289	1289 0		22
							110 4	1418 9						
07		11284 X	6119	-0-	-5165 B	-0-	557 1	4171 3	1294 9	Y	1176	1176 0		22
							97 4	1294 9						
08		9579 X	6570	-0-	-3009 B	-0-	580 1	4591 3	1351 9	Y	1228	1224 0		26
							48 4	1351 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 PROD	INJECT. (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	6692 X	6692	-0-	-0- B	-0-	1005	1	5078	3	Y	459	468	0		11
						104	4	505	9						
04	8652 X	8652	-0-	-0- B	-0-	1048	1	7009	3	Y	463	461	0		13
						86	4	509	9						
05	7037 X	6765	-0-	-272 B	-0-	788	1	5573	3	Y	313	319	0		7
						60	4	344	9						
06	6810 X	-0-	-0-	-6810 B	-0-					Y	-0-	7	0		-0-
07	8928 X	63	-0-	-8865 B	-0-	38	1	3	4	Y	20	19	0		1
						22	9								
08	8928 X	-0-	-0-	-8928 B	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 6H		RRCID -> 279954		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12101		PERF.12541 - 16817					
03	16678 X	11012	-0-	-5666 B	-0-	853	1	9324	3	Y	633	632	0		15
						139	4	696	9						
04	16140 X	11174	-0-	-4966 B	-0-	843	1	9511	3	Y	683	679	0		19
						69	4	751	9						
05	16678 X	8032	-0-	-8646 B	-0-	488	1	6934	3	Y	521	528	0		12
						37	4	573	9						
06	15180 X	10680	-0-	-4500 B	-0-	558	1	9410	3	Y	615	608	0		19
						35	4	677	9						
07	11532 X	11495	-0-	-37 B	-0-	630	1	10062	3	Y	690	691	0		18
						44	4	759	9						
08	11532 X	11378	-0-	-154 B	-0-	678	1	9910	3	Y	678	677	0		19
						44	4	746	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #: 5H		RRCID -> 279955		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11781		PERF.12451 - 19188					
03	22909 X	18619	-0-	-4290 B	-0-	1032	1	15749	3	Y	1506	1503	0		52
						181	4	1657	9						
04	22290 X	17414	-0-	-4876 B	-0-	973	1	14727	3	Y	1440	1441	0		51
						130	4	1584	9						
05	23033 X	16676	-0-	-6357 B	-0-	886	1	14230	3	Y	1359	1365	0		45
						65	4	1495	9						
06	22290 X	12517	-0-	-9773 B	-0-	738	1	10537	3	Y	1041	1045	0		41
						97	4	1145	9						
07	19251 X	12138	-0-	-7113 B	-0-	746	1	10077	3	Y	1067	1063	0		45
						141	4	1174	9						
08	18383 X	12377	-0-	-6006 B	-0-	770	1	10394	3	Y	988	1026	0		7
						126	4	1087	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC		WELL #: 4H		RRCID -> 279977		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 11666		PERF.12124 - 17461					
03	5456 X	4410	-0-	-1046 B	-0-	506	1	3192	3	Y	566	564	0		19
						89	4	623	9						
04	5280 X	4179	-0-	-1101 B	-0-	489	1	3027	3	Y	544	544	0		19
						65	4	598	9						
05	5053 X	4129	-0-	-924 B	-0-	462	1	3030	3	Y	548	549	0		18
						34	4	603	9						
06	4770 X	4032	-0-	-738 B	-0-	469	1	2904	3	Y	543	540	0		21
						62	4	597	9						
07	4588 X	4242	-0-	-346 B	-0-	499	1	3019	3	Y	572	569	0		24
						95	4	629	9						
08	4061 X	3612	-0-	-449 B	-0-	482	1	2465	3	Y	533	553	0		4
						79	4	586	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		9084 X	9084	-0-	-0- B	-0-	1181	1	6736	3	Y	1014	1011	0	18
							52	4	1115	9					
04		8640 X	8318	-0-	-322 B	-0-	1123	1	6208	3	Y	767	766	0	19
							143	4	844	9					
05		7719 X	5070	-0-	-2649 B	-0-	910	1	3517	3	Y	537	544	0	12
							52	4	591	9					
06		8640 X	4435	-0-	-4205 B	-0-	857	1	3098	3	Y	368	369	0	11
							75	4	405	9					
07		8928 X	4315	-0-	-4613 B	-0-	837	1	3120	3	Y	253	255	0	9
							80	4	278	9					
08		9052 X	5294	-0-	-3758 B	-0-	873	1	3752	3	Y	532	530	0	11
							84	4	585	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576															
03		10168 X	7199	-0-	-2969 B	-0-	916	1	5320	3	Y	845	841	0	15
							33	4	930	9					
04		9810 X	5948	-0-	-3862 B	-0-	873	1	4234	3	Y	663	661	0	17
							112	4	729	9					
05		9052 X	7236	-0-	-1816 B	-0-	1052	1	5401	3	Y	656	658	0	15
							61	4	722	9					
06		7980 X	2612	-0-	-5368 B	-0-	842	1	1452	3	Y	222	230	0	7
							74	4	244	9					
07		7254 X	3407	-0-	-3847 B	-0-	823	1	2257	3	Y	226	225	0	8
							78	4	249	9					
08		7223 X	3256	-0-	-3967 B	-0-	842	1	2013	3	Y	291	293	0	6
							81	4	320	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686															
03		6882 X	5391	-0-	-1491 B	-0-	709	1	4074	3	Y	512	513	0	9
							45	4	563	9					
04		6660 X	6330	-0-	-330 B	-0-	729	1	4525	3	Y	894	881	0	22
							93	4	983	9					
05		6882 X	5508	-0-	-1374 B	-0-	720	1	4164	3	Y	530	540	0	12
							41	4	583	9					
06		5852 X	5852	-0-	-0- B	-0-	715	1	4505	3	Y	518	515	0	15
							62	4	570	9					
07		6541 X	5557	-0-	-984 B	-0-	728	1	4276	3	Y	440	440	0	15
							69	4	484	9					
08		6541 X	5849	-0-	-692 B	-0-	766	1	4537	3	Y	430	436	0	9
							73	4	473	9					
MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959															
03		14663 X	4507	-0-	-10156 B	-0-	749	1	3441	3	Y	171	173	0	4
							129	4	188	9					
04		14190 X	3006	-0-	-11184 B	-0-	606	1	2168	3	Y	165	164	0	5
							50	4	182	9					
05		14663 X	6994	-0-	-7669 B	-0-	437	1	6201	3	Y	294	292	0	7
							33	4	323	9					
06		13140 X	9866	-0-	-3274 B	-0-	529	1	8823	3	Y	437	430	0	14
							33	4	481	9					
07		9125 X	9125	-0-	-0- B	-0-	530	1	8158	3	Y	364	368	0	10
							37	4	400	9					
*08		9470 X	9470	-0-	-0- B	-0-	583	1	8441	3	Y	371	370	0	11
							38	4	408	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
03	3999 X	3067	-0-	-932 B	-0-	807 1	1614 3	45 4	601 9	Y	546	543 0		10
04	3210 X	2989	-0-	-221 B	-0-	784 1	1502 3	101 4	602 9	Y	547	543 0		14
05	3317 X	3024	-0-	-293 B	-0-	814 1	1506 3	47 4	657 9	Y	597	598 0		13
06	3060 X	2086	-0-	-974 B	-0-	726 1	567 3	64 4	729 9	Y	663	657 0		19
07	3162 X	982	-0-	-2180 B	-0-	626 1	60 4	296 9		Y	269	279 0		9
08	3100 X	695	-0-	-2405 B	-0-	575 1	56 4	64 9		Y	58	66 0		1

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460														
03	6640 X	6640	-0-	-0- B	-0-	708 1	4544 3	37 4	1351 9	Y	1228	1273 0		22
04	6335 X	6335	-0-	-0- B	-0-	631 1	4746 3	80 4	878 9	Y	798	800 0		20
05	10044 X	5665	-0-	-4379 B	-0-	709 1	3902 3	41 4	1013 9	Y	921	921 0		20
06	9720 X	4475	-0-	-5245 B	-0-	909 1	2213 3	79 4	1274 9	Y	1158	1144 0		34
07	10044 X	6341	-0-	-3703 B	-0-	1179 1	3855 3	112 4	1195 9	Y	1086	1082 0		38
08	6634 X	4425	-0-	-2209 B	-0-	822 1	2788 3	79 4	736 9	Y	669	693 0		14

MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195														
03	8401 X	6830	-0-	-1571 B	-0-	714 1	5106 3	62 4	948 9	Y	862	857 0		19
04	8430 X	5103	-0-	-3327 B	-0-	738 1	3541 3	30 4	794 9	Y	722	718 0		23
05	8711 X	6521	-0-	-2190 B	-0-	795 1	4840 3	30 4	856 9	Y	778	782 0		19
06	8430 X	3932	-0-	-4498 B	-0-	204 1	2806 3	13 4	909 9	Y	826	823 0		22
07	14079 X	14079	-0-	-0- B	-0-	1234 1	10462 3	120 4	2263 9	Y	2057	2048 0		31
*08	8822 X	8822	-0-	-0- B	-0-	1012 1	6242 3	91 4	1477 9	Y	1343	1352 0		22

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592														
03	17980 X	11760	-0-	-6220 B	-0-	910 1	9955 3	63 4	832 9	Y	756	758 0		14
04	17130 X	12634	-0-	-4496 B	-0-	1294 1	10238 3	164 4	938 9	Y	853	846 0		21
05	17701 X	12752	-0-	-4949 B	-0-	1243 1	10598 3	71 4	840 9	Y	764	768 0		17
06	15930 X	12111	-0-	-3819 B	-0-	1130 1	10040 3	97 4	844 9	Y	767	762 0		22
07	13361 X	12796	-0-	-565 B	-0-	1184 1	10752 3	112 4	748 9	Y	680	678 0		24
*08	13873 X	13873	-0-	-0- B	-0-	1295 1	11657 3	123 4	798 9	Y	725	733 0		16

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4154 X	2444	-0-	-1710 B	-0-	427 1	1330 3	75 4	612 9	Y	556	559 0		19
04	4020 X	2205	-0-	-1815 B	-0-	414 1	1140 3	55 4	596 9	Y	542	542 0		19
05	4154 X	3101	-0-	-1053 B	-0-	442 1	1992 3	32 4	635 9	Y	577	577 0		19
06	3750 X	2856	-0-	-894 B	-0-	406 1	1839 3	54 4	557 9	Y	506	505 0		20
07	3689 X	3020	-0-	-669 B	-0-	408 1	1937 3	77 4	598 9	Y	544	541 0		23
*08	3859 X	3859	-0-	-0- B	-0-	444 1	2691 3	73 4	651 9	Y	592	611 0		4
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423														
03	8277 X	5627	-0-	-2650 B	-0-	654 1	4174 3	62 4	737 9	Y	670	669 0		7
04	6270 X	5041	-0-	-1229 B	-0-	746 1	3789 3	41 4	465 9	Y	423	424 0		6
05	6479 X	4890	-0-	-1589 B	-0-	861 1	3054 3	37 4	938 9	Y	853	849 0		10
06	5460 X	4587	-0-	-873 B	-0-	803 1	2675 3	84 4	1025 9	Y	932	931 0		11
07	5642 X	4961	-0-	-681 B	-0-	876 1	3078 3	90 4	917 9	Y	834	838 0		7
08	5642 X	5280	-0-	-362 B	-0-	813 1	2916 3	74 4	1477 9	Y	1343	1334 0		16
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433														
03	12927 X	3968	-0-	-8959 B	-0-	763 1	2458 3	53 4	694 9	Y	631	629 0		7
04	5700 X	4076	-0-	-1624 B	-0-	744 1	2652 3	41 4	639 9	Y	581	580 0		8
05	5580 X	3900	-0-	-1680 B	-0-	753 1	2548 3	32 4	567 9	Y	515	517 0		6
06	5400 X	3492	-0-	-1908 B	-0-	700 1	2172 3	73 4	547 9	Y	497	497 0		6
07	5022 X	4290	-0-	-732 B	-0-	782 1	2784 3	80 4	644 9	Y	585	586 0		5
*08	4610 X	4610	-0-	-0- B	-0-	752 1	3174 3	69 4	615 9	Y	559	558 0		6
MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000														
03	5673 X	4685	-0-	-988 B	-0-	698 1	3203 3	61 4	723 9	Y	657	664 0		14
04	5490 X	4330	-0-	-1160 B	-0-	570 1	3168 3	23 4	569 9	Y	517	515 0		16
05	5735 X	2021	-0-	-3714 B	-0-	547 1	1062 3	21 4	391 9	Y	355	362 0		9
06	5550 X	1151	-0-	-4399 B	-0-	261 1	292 3	17 4	581 9	Y	528	523 0		14
07	5735 X	4173	-0-	-1562 B	-0-	939 1	2138 3	92 4	1004 9	Y	913	913 0		14
*08	6429 X	6429	-0-	-0- B	-0-	1007 1	4580 3	90 4	752 9	Y	684	687 0		11

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 08/04/2016 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8711 X	7197	-0-	-1514 B	-0-	704 1	5468 3	16 4	1009 9	Y	917	942 0		18
04	8430 X	7927	-0-	-503 B	-0-	741 1	5913 3	6 4	1267 9	Y	1152	1147 0		23
05	8711 X	7603	-0-	-1108 B	-0-	747 1	5705 3	8 4	1143 9	Y	1039	1038 0		24
06	8190 X	6920	-0-	-1270 B	-0-	910 1	4783 3	32 4	1195 9	Y	1086	1085 0		25
07	8184 X	6421	-0-	-1763 B	-0-	681 1	4532 3	66 4	1142 9	Y	1038	1047 0		16
*08	7843 X	6744	-0-	-1099 B	-0-	700 1	4811 3	63 4	1170 9	Y	1064	1063 0		17
URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709														
03	10075 X	7157	-0-	-2918 B	-0-	567 1	5187 3	5 4	1398 9	Y	1271	1265 0		25
04	9240 X	7421	-0-	-1819 B	-0-	592 1	5275 3	5 4	1549 9	Y	1408	1405 0		28
05	9424 X	6309	-0-	-3115 B	-0-	608 1	4385 3	7 4	1309 9	Y	1190	1191 0		27
06	8910 X	7769	-0-	-1141 B	-0-	819 1	5398 3	11 4	1541 9	Y	1401	1405 0		23
07	8401 X	7871	-0-	-530 B	-0-	843 1	5630 3	8 4	1390 9	Y	1264	1272 0		15
*08	7656 X	7656	-0-	-0- B	-0-	840 1	5553 3	3 4	1260 9	Y	1145	1142 0		18
URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628														
03	6758 X	4164	-0-	-2594 B	-0-	559 1	2717 3	5 4	883 9	Y	803	798 0		16
04	5520 X	3423	-0-	-2097 B	-0-	525 1	2100 3	5 4	793 9	Y	721	723 0		14
05	5053 X	4046	-0-	-1007 B	-0-	564 1	2696 3	6 4	780 9	Y	709	707 0		16
06	4230 X	2974	-0-	-1256 B	-0-	533 1	1834 3	7 4	600 9	Y	545	552 0		9
07	4371 X	2489	-0-	-1882 B	-0-	525 1	1433 3	5 4	526 9	Y	478	481 0		6
08	3937 X	2900	-0-	-1037 B	-0-	527 1	1389 3	2 4	982 9	Y	893	885 0		14
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561														
03	6448 X	4435	-0-	-2013 B	-0-	530 1	2886 3	43 4	976 9	Y	887	883 0		16
04	5580 X	3875	-0-	-1705 B	-0-	495 1	2466 3	70 4	844 9	Y	767	771 0		12
05	5084 X	3990	-0-	-1094 B	-0-	563 1	2478 3	80 4	869 9	Y	790	789 0		13
06	4320 X	2948	-0-	-1372 B	-0-	367 1	1801 3	69 4	711 9	Y	646	648 0		11
07	4464 X	3571	-0-	-893 B	-0-	524 1	2143 3	93 4	811 9	Y	737	734 0		14
08	4433 X	4071	-0-	-362 B	-0-	548 1	2638 3	46 4	839 9	Y	763	761 0		16

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	8029 X	7150	-0-	-879 B	-0-	647 1	5531 3	Y	844	844 0	16
04	8190 X	6590	-0-	-1600 B	-0-	44 4	928 9	Y	834	837 0	13
05	8463 X	5735	-0-	-2728 B	-0-	612 1	4975 3	Y	801	800 0	14
06	8190 X	5016	-0-	-3174 B	-0-	86 4	917 9	Y	672	675 0	11
07	8463 X	6186	-0-	-2277 B	-0-	646 1	4117 3	Y	918	912 0	17
08	7161 X	5953	-0-	-1208 B	-0-	91 4	881 9	Y	1041	1036 0	22
						460 1	3731 3	Y			
						86 4	739 9	Y			
						631 1	4434 3	Y			
						111 4	1010 9	Y			
						618 1	4139 3	Y			
						51 4	1145 9	Y			

FOSTER UNIT AC		WELL #: 9H		RRCID -> 280471		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907		
03	18879 X	16433	-0-	-2446 B	-0-	876 1	13357 3	Y	1930	1968 0	42
04	18270 X	15509	-0-	-2761 B	-0-	77 4	2123 9	Y	1862	1845 0	59
05	19499 X	15070	-0-	-4429 B	-0-	808 1	12620 3	Y	1840	1853 0	46
06	18870 X	13845	-0-	-5025 B	-0-	33 4	2048 9	Y	1803	1802 0	47
07	19499 X	13486	-0-	-6013 B	-0-	762 1	12255 3	Y	1627	1650 0	24
08	14911 X	14382	-0-	-529 B	-0-	29 4	2024 9	Y	1659	1656 0	27
						682 1	11135 3	Y			
						45 4	1983 9	Y			
						669 1	10962 3	Y			
						65 4	1790 9	Y			
						682 1	11814 3	Y			
						61 4	1825 9	Y			

ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280472		COMPL. DATE 12/04/2015			TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325		
03	5611 X	2169	-0-	-3442 B	-0-	479 1	951 3	Y	623	620 0	12
04	5130 X	2222	-0-	-2908 B	-0-	54 4	685 9	Y	712	713 0	11
05	3868 X	3868	-0-	-0- B	-0-	474 1	897 3	Y	907	903 0	15
06	2200 X	2200	-0-	-0- B	-0-	68 4	783 9	Y	614	619 0	10
07	3864 X	3864	-0-	-0- B	-0-	598 1	2187 3	Y	783	779 0	14
08	3720 X	3452	-0-	-268 B	-0-	85 4	998 9	Y	790	787 0	17
						298 1	1170 3	Y			
						57 4	675 9	Y			
						483 1	2435 3	Y			
						85 4	861 9	Y			
						466 1	2078 3	Y			
						39 4	869 9	Y			

HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280474		COMPL. DATE 05/30/2016			TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972		
03	16864 X	13097	-0-	-3767 B	-0-	1139 1	10944 3	Y	866	880 0	16
04	16320 X	10762	-0-	-5558 B	-0-	61 4	953 9	Y	797	793 0	20
05	19251 X	8771	-0-	-10480 B	-0-	1193 1	8541 3	Y	545	553 0	12
06	18630 X	6753	-0-	-11877 B	-0-	151 4	877 9	Y	428	427 0	13
07	19251 X	6967	-0-	-12284 B	-0-	721 1	7409 3	Y	464	461 0	16
08	11284 X	7448	-0-	-3836 B	-0-	41 4	600 9	Y	522	527 0	11
						553 1	5681 3	Y			
						48 4	471 9	Y			
						455 1	5959 3	Y			
						43 4	510 9	Y			
						574 1	6246 3	Y			
						54 4	574 9	Y			

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
03	17949 X	13277	-0-	-4672 B	-0-	775 1	10668 3	Y	1605	1638 0	35		
04	17070 X	11371	-0-	-5699 B	-0-	68 4	1766 9						
05	13485 X	12109	-0-	-1376 B	-0-	623 1	9380 3	Y	1221	1218 0	38		
06	13050 X	11328	-0-	-1722 B	-0-	25 4	1343 9						
07	13485 X	10869	-0-	-2616 B	-0-	798 1	9768 3	Y	1375	1379 0	34		
08	12152 X	10449	-0-	-1703 B	-0-	30 4	1513 9						
						784 1	9067 3	Y	1295	1295 0	34		
						52 4	1425 9						
						742 1	8811 3	Y	1131	1148 0	17		
						72 4	1244 9						
						606 1	8532 3	Y	1143	1141 0	19		
						54 4	1257 9						
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 280517		COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448				
03	11284 X	9337	-0-	-1947 B	-0-	973 1	7091 3	Y	1128	1143 0	20		
04	11760 X	8900	-0-	-2860 B	-0-	32 4	1241 9						
05	12152 X	8143	-0-	-4009 B	-0-	948 1	6941 3	Y	810	810 0	20		
06	11760 X	6586	-0-	-5174 B	-0-	120 4	891 9						
07	12028 X	8157	-0-	-3871 B	-0-	932 1	6297 3	Y	782	785 0	17		
*08	8623 X	8623	-0-	-0- B	-0-	54 4	860 9						
						812 1	4915 3	Y	717	713 0	21		
						70 4	789 9						
						936 1	6366 3	Y	697	693 0	25		
						88 4	767 9						
						1001 1	6790 3	Y	670	681 0	14		
						95 4	737 9						
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 14H		RRCID -> 280520		COMPL. DATE 08/01/2016			TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678				
03	12524 X	8036	-0-	-4488 B	-0-	667 1	6786 3	Y	487	491 0	9		
04	11370 X	7193	-0-	-4177 B	-0-	47 4	536 9						
05	11470 X	8734	-0-	-2736 B	-0-	845 1	5827 3	Y	365	368 0	6		
06	10680 X	4014	-0-	-6666 B	-0-	119 4	402 9						
07	10664 X	5793	-0-	-4871 B	-0-	891 1	7040 3	Y	616	612 0	10		
08	8742 X	5592	-0-	-3150 B	-0-	125 4	678 9						
						626 1	2721 3	Y	499	501 0	8		
						118 4	549 9						
						696 1	4263 3	Y	647	643 0	12		
						122 4	712 9						
						693 1	4216 3	Y	569	569 0	12		
						57 4	626 9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #: 7H		RRCID -> 280523		COMPL. DATE 08/02/2016			TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578				
03	29822 X	22441	-0-	-7381 B	-0-	1108 1	19318 3	Y	1790	1797 0	32		
04	28890 X	20726	-0-	-8164 B	-0-	46 4	1969 9						
05	29853 X	21369	-0-	-8484 B	-0-	1048 1	17781 3	Y	1607	1599 0	40		
06	28890 X	19561	-0-	-9329 B	-0-	129 4	1768 9						
07	24924 X	20258	-0-	-4666 B	-0-	1266 1	18197 3	Y	1667	1670 0	37		
08	22444 X	19748	-0-	-2696 B	-0-	72 4	1834 9						
						1180 1	16694 3	Y	1443	1438 0	42		
						100 4	1587 9						
						1211 1	17498 3	Y	1305	1301 0	46		
						113 4	1436 9						
						1184 1	17078 3	Y	1250	1269 0	27		
						111 4	1375 9						

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	9083 X	7436	-0-	-1647 B	-0-	735 1	6100 3	501	500 0	Y	501	500 0		9
						50 4	551 9							
04	8520 X	6969	-0-	-1551 B	-0-	745 1	5601 3	471	472 0	Y	471	472 0		8
						105 4	518 9							
05	8804 X	7042	-0-	-1762 B	-0-	788 1	5572 3	519	518 0	Y	519	518 0		9
						111 4	571 9							
06	9362 X	9362	-0-	-0- B	-0-	830 1	7720 3	598	597 0	Y	598	597 0		10
						154 4	658 9							
07	8463 X	7949	-0-	-514 B	-0-	777 1	6458 3	525	525 0	Y	525	525 0		10
						136 4	578 9							
*08	7919 X	7919	-0-	-0- B	-0-	790 1	6483 3	528	527 0	Y	528	527 0		11
						65 4	581 9							
FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662														
03	19530 X	15406	-0-	-4124 B	-0-	790 1	12993 3	1413	1449 0	Y	1413	1449 0		31
						69 4	1554 9							
04	18900 X	13611	-0-	-5289 B	-0-	691 1	11533 3	1235	1227 0	Y	1235	1227 0		39
						28 4	1359 9							
05	19530 X	13455	-0-	-6075 B	-0-	665 1	11443 3	1202	1211 0	Y	1202	1211 0		30
						25 4	1322 9							
06	15780 X	12156	-0-	-3624 B	-0-	628 1	10083 3	1276	1272 0	Y	1276	1272 0		34
						41 4	1404 9							
07	16213 X	11891	-0-	-4322 B	-0-	666 1	9807 3	1230	1246 0	Y	1230	1246 0		18
						65 4	1353 9							
08	13888 X	12438	-0-	-1450 B	-0-	631 1	10469 3	1165	1164 0	Y	1165	1164 0		19
						56 4	1282 9							
HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448														
03	11439 X	4841	-0-	-6598 B	-0-	648 1	3444 3	669	683 0	Y	669	683 0		36
						13 4	736 9							
04	10230 X	5702	-0-	-4528 B	-0-	775 1	3829 3	980	944 0	Y	980	944 0		72
						20 4	1078 9							
05	9796 X	6499	-0-	-3297 B	-0-	854 1	4623 3	912	913 0	Y	912	913 0		71
						19 4	1003 9							
06	9480 X	5775	-0-	-3705 B	-0-	791 1	4058 3	831	819 0	Y	831	819 0		83
						12 4	914 9							
07	6851 X	5356	-0-	-1495 B	-0-	642 1	3840 3	785	807 0	Y	785	807 0		61
						10 4	864 9							
08	6510 X	5898	-0-	-612 B	-0-	857 1	4068 3	880	863 0	Y	880	863 0		78
						5 4	968 9							
HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171														
03	7254 X	6718	-0-	-536 B	-0-	1220 1	4626 3	770	781 0	Y	770	781 0		41
						25 4	847 9							
04	6450 X	6372	-0-	-78 B	-0-	725 1	4811 3	743	729 0	Y	743	729 0		55
						19 4	817 9							
05	7378 X	5375	-0-	-2003 B	-0-	686 1	3930 3	676	678 0	Y	676	678 0		53
						15 4	744 9							
06	7140 X	5353	-0-	-1787 B	-0-	767 1	3749 3	751	729 0	Y	751	729 0		75
						11 4	826 9							
07	7378 X	5154	-0-	-2224 B	-0-	698 1	3616 3	754	770 0	Y	754	770 0		59
						11 4	829 9							
08	6727 X	4157	-0-	-2570 B	-0-	704 1	2749 3	636	639 0	Y	636	639 0		56
						4 4	700 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		4774 X	3022	-0-	-1752 B	-0-	635 1	1082 3	53 4	1252 9	Y	1138	1133	0		13
04		4950 X	3283	-0-	-1667 B	-0-	643 1	1186 3	35 4	1419 9	Y	1290	1285	0		18
05		5115 X	2944	-0-	-2171 B	-0-	689 1	1554 3	29 4	672 9	Y	611	622	0		7
06		4950 X	2610	-0-	-2340 B	-0-	632 1	1336 3	66 4	576 9	Y	524	525	0		6
07		3999 X	3005	-0-	-994 B	-0-	664 1	1727 3	68 4	546 9	Y	496	498	0		4
08		2883 X	2668	-0-	-215 B	-0-	586 1	1468 3	54 4	560 9	Y	509	507	0		6
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823																
03		29440 X	29440	-0-	-0- B	-0-	283 1	23610 3	354 4	5193 9	Y	4721	4866	0		85
04		17130 X	11698	-0-	-5432 B	-0-	110 1	9565 3	66 4	1957 9	Y	1779	1820	0		44
05		38192 X	14470	-0-	-23722 B	-0-	740 1	11685 3	44 4	2001 9	Y	1819	1823	0		40
06		36960 X	13635	-0-	-23325 B	-0-	976 1	10577 3	84 4	1998 9	Y	1816	1803	0		53
07		38192 X	12000	-0-	-26192 B	-0-	907 1	9022 3	85 4	1986 9	Y	1805	1795	0		63
08		14074 X	11313	-0-	-2761 B	-0-	892 1	8127 3	84 4	2210 9	Y	2009	2029	0		43
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362																
03		15252 X	6511	-0-	-8741 B	-0-	704 1	4608 3	53 4	1146 9	Y	1042	1050	0		19
04		11430 X	7725	-0-	-3705 B	-0-	1089 1	5313 3	139 4	1184 9	Y	1076	1068	0		27
05		15407 X	3048	-0-	-12359 B	-0-	473 1	1785 3	27 4	763 9	Y	694	706	0		15
06		14910 X	9579	-0-	-5331 B	-0-	875 1	7543 3	75 4	1086 9	Y	987	973	0		29
07		15407 X	936	-0-	-14471 B	-0-	394 1	38 4	504 9		Y	458	471	0		16
08		7998 X	995	-0-	-7003 B	-0-	424 1	41 4	424 1		Y	482	488	0		10
							530 9									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988																
03		29698 X	24267	-0-	-5431 B	-0-	856 1	20617 3	150 4	2644 9	Y	2404	2394	0		83
04		33030 X	22238	-0-	-10792 B	-0-	780 1	18795 3	104 4	2559 9	Y	2326	2327	0		82
05		34131 X	21777	-0-	-12354 B	-0-	733 1	18624 3	54 4	2366 9	Y	2151	2162	0		71
06		33030 X	21417	-0-	-11613 B	-0-	772 1	18310 3	102 4	2233 9	Y	2030	2022	0		79
07		26598 X	21845	-0-	-4753 B	-0-	798 1	18483 3	151 4	2413 9	Y	2194	2181	0		92
*08		22663 X	22663	-0-	-0- B	-0-	831 1	19488 3	136 4	2208 9	Y	2007	2084	0		15

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124															
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
03		25420 X	17627	-0-	-7793 B	-0-	591	1	14181	3	Y	2591	2578	0	52
							5	4	2850	9					
04		24600 X	18049	-0-	-6551 B	-0-	604	1	14643	3	Y	2543	2545	0	50
							5	4	2797	9					
05		21421 X	15236	-0-	-6185 B	-0-	507	1	12460	3	Y	2057	2060	0	47
							6	4	2263	9					
06		18060 X	13506	-0-	-4554 B	-0-	477	1	11011	3	Y	1828	1845	0	30
							7	4	2011	9					
07		18662 X	15722	-0-	-2940 B	-0-	563	1	12852	3	Y	2092	2097	0	25
							6	4	2301	9					
08		18662 X	16413	-0-	-2249 B	-0-	727	1	13370	3	Y	2103	2095	0	33
							3	4	2313	9					
MOCZYGEMBA POLLOK UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 281829 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10735 - 17416															
03		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11413 01/04/2017															
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054															
03		50995 X	41505	-0-	-9490 B	-0-	2054	1	36299	3	Y	2825	2839	0	51
							44	4	3108	9					
04		48540 X	37145	-0-	-11395 B	-0-	1886	1	32413	3	Y	2376	2368	0	59
							232	4	2614	9					
05		50158 X	29816	-0-	-20342 B	-0-	1509	1	26223	3	Y	1816	1835	0	40
							86	4	1998	9					
06		45810 X	28691	-0-	-17119 B	-0-	1426	1	25211	3	Y	1758	1747	0	51
							120	4	1934	9					
07		47244 X	15158	-0-	-32086 B	-0-	767	1	13401	3	Y	835	857	0	29
							71	4	919	9					
08		38099 X	15781	-0-	-22318 B	-0-	1134	1	12828	3	Y	1556	1552	0	33
							107	4	1712	9					
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105															
03		27993 X	24459	-0-	-3534 B	-0-	1188	1	21153	3	Y	1858	1862	0	33
							74	4	2044	9					
04		28590 X	19326	-0-	-9264 B	-0-	949	1	16579	3	Y	1529	1524	0	38
							116	4	1682	9					
05		29543 X	26509	-0-	-3034 B	-0-	1476	1	22837	3	Y	1920	1915	0	43
							84	4	2112	9					
06		28590 X	23817	-0-	-4773 B	-0-	1363	1	20409	3	Y	1754	1746	0	51
							116	4	1929	9					
07		26691 X	23572	-0-	-3119 B	-0-	1389	1	20336	3	Y	1561	1557	0	55
							130	4	1717	9					
08		26505 X	23633	-0-	-2872 B	-0-	1444	1	20467	3	Y	1443	1467	0	31
							135	4	1587	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC DAVILA UNIT AC		//CONT.// //CONT.//	86950 300 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
SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC DAVILA UNIT AC		//CONT.// //CONT.//	86950 300 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #:	2H	RRCID ->	282001	COMPL. DATE	12/22/2016	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	12278	-	17972			
03		28985 X	18856	-0-	-10129 B	-0-	938 1 56 4	16681 3 1181 9	3	Y	1074	1079	0			19
04		26250 X	12214	-0-	-14036 B	-0-	617 1 76 4	10792 3 729 9	3	Y	663	665	0			17
05		27125 X	18627	-0-	-8498 B	-0-	1128 1 64 4	16432 3 1003 9	3	Y	912	909	0			20
06		26250 X	19295	-0-	-6955 B	-0-	1217 1 104 4	16898 3 1076 9	3	Y	978	969	0			29
07		22165 X	19022	-0-	-3143 B	-0-	1288 1 121 4	16538 3 1075 9	3	Y	977	972	0			34
08		18848 X	18561	-0-	-287 B	-0-	1337 1 126 4	16157 3 941 9	3	Y	855	871	0			18
FRANKE UNIT AC		WELL #:	3H	RRCID ->	282336	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	12431	PERF.	12832	-	15781			
03		6231 X	5887	-0-	-344 B	-0-	666 1 58 4	4502 3 661 9	3	Y	601	611	0			13
04		6270 X	4805	-0-	-1465 B	-0-	613 1 25 4	3618 3 549 9	3	Y	499	496	0			16
05		6479 X	5525	-0-	-954 B	-0-	635 1 24 4	4241 3 625 9	3	Y	568	570	0			14
06		6270 X	5557	-0-	-713 B	-0-	601 1 40 4	4311 3 605 9	3	Y	550	550	0			14
07		6355 X	5361	-0-	-994 B	-0-	603 1 59 4	4125 3 574 9	3	Y	522	528	0			8
08		5890 X	5650	-0-	-240 B	-0-	581 1 52 4	4446 3 571 9	3	Y	519	519	0			8
DAVILA-GRAHAM UNIT AC		WELL #:	6H	RRCID ->	282382	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL DEPTH	12017	PERF.	12120	-	19332			
03		67704 X	21749	-0-	-45955 B	-0-	1125 1 248 4	15937 3 4439 9	3	Y	4035	4038	0			44
04		65520 X	19803	-0-	-45717 B	-0-	1005 1 55 4	14890 3 3853 9	3	Y	3503	3498	0			49
05		38936 X	20705	-0-	-18231 B	-0-	1207 1 52 4	15746 3 3700 9	3	Y	3364	3373	0			40
06		32970 X	18252	-0-	-14718 B	-0-	1104 1 113 4	13848 3 3187 9	3	Y	2897	2902	0			35
07		30566 X	14086	-0-	-16480 B	-0-	864 1 87 4	10937 3 2198 9	3	Y	1998	2015	0			18
08		20801 X	15594	-0-	-5207 B	-0-	999 1 90 4	12151 3 2354 9	3	Y	2140	2133	0			25
DAVILA-GRAHAM UNIT AC		WELL #:	4H	RRCID ->	282401	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	11828	-	19948			
03		71163 X	71163	-0-	-0- B	-0-	489 1 323 4	58590 3 11761 9	3	Y	10692	10681	0			117
04		64508 X	64508	-0-	-0- B	-0-	472 1 160 4	53691 3 10185 9	3	Y	9259	9246	0			130
05		64108 X	58153	-0-	-5955 B	-0-	383 1 110 4	48345 3 9315 9	3	Y	8468	8497	0			101
06		62040 X	49727	-0-	-12313 B	-0-	334 1 216 4	41202 3 7975 9	3	Y	7250	7264	0			87
07		64108 X	32911	-0-	-31197 B	-0-	220 1 149 4	27518 3 5024 9	3	Y	4567	4614	0			40
08		63457 X	30837	-0-	-32620 B	-0-	196 1 115 4	25723 3 4803 9	3	Y	4366	4355	0			51

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	17577 X	11772	-0-	-5805 B	-0-	670 1	9540 3	59 4	1503 9	Y	1366	1397 0			30
04	21276 X	21276	-0-	-0- B	-0-	1307 1	16264 3	53 4	3652 9	Y	3320	3245 0			105
05	20030 X	20030	-0-	-0- B	-0-	1278 1	16057 3	48 4	2647 9	Y	2406	2451 0			60
06	17490 X	16152	-0-	-1338 B	-0-	1079 1	12928 3	71 4	2074 9	Y	1885	1895 0			50
07	19003 X	16100	-0-	-2903 B	-0-	1092 1	13011 3	106 4	1891 9	Y	1719	1743 0			26
08	20987 X	15019	-0-	-5968 B	-0-	1007 1	12149 3	90 4	1773 9	Y	1612	1612 0			26
BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808															
03	13578 X	9561	-0-	-4017 B	-0-	653 1	6771 3	57 4	2080 9	Y	1891	1909 0			41
04	12330 X	10007	-0-	-2323 B	-0-	643 1	7269 3	26 4	2069 9	Y	1881	1863 0			59
05	11036 X	11036	-0-	-0- B	-0-	776 1	8305 3	29 4	1926 9	Y	1751	1766 0			44
06	10692 X	10692	-0-	-0- B	-0-	790 1	7973 3	52 4	1877 9	Y	1706	1705 0			45
07	10354 X	8765	-0-	-1589 B	-0-	629 1	6722 3	61 4	1353 9	Y	1230	1257 0			18
08	10075 X	10068	-0-	-7 B	-0-	747 1	7475 3	67 4	1779 9	Y	1617	1609 0			26
FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966															
03	11067 X	9025	-0-	-2042 B	-0-	1014 1	6717 3	89 4	1205 9	Y	1095	1117 0			24
04	9750 X	9204	-0-	-546 B	-0-	1018 1	7019 3	42 4	1125 9	Y	1023	1015 0			32
05	9548 X	8739	-0-	-809 B	-0-	969 1	6363 3	37 4	1370 9	Y	1245	1246 0			31
06	9240 X	8146	-0-	-1094 B	-0-	895 1	5932 3	59 4	1260 9	Y	1145	1146 0			30
07	9517 X	7925	-0-	-1592 B	-0-	904 1	5739 3	88 4	1194 9	Y	1085	1099 0			16
08	7347 X	7147	-0-	-200 B	-0-	818 1	5027 3	73 4	1229 9	Y	1117	1115 0			18
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960															
03	30442 X	20165	-0-	-10277 B	-0-	982 1	17243 3	42 4	1898 9	Y	1725	1727 0			31
04	25140 X	18777	-0-	-6363 B	-0-	917 1	15660 3	113 4	2087 9	Y	1897	1881 0			47
05	25978 X	18133	-0-	-7845 B	-0-	1157 1	15467 3	66 4	1443 9	Y	1312	1330 0			29
06	25140 X	14643	-0-	-10497 B	-0-	1075 1	12186 3	92 4	1290 9	Y	1173	1168 0			34
07	22041 X	14201	-0-	-7840 B	-0-	1085 1	11862 3	102 4	1152 9	Y	1047	1044 0			37
08	20150 X	13480	-0-	-6670 B	-0-	1092 1	11203 3	103 4	1082 9	Y	984	1000 0			21

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MORGAN UNIT AC		WELL #: 6H		RRCID -> 283162		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	56790 X	56790	-0-	-0- B	-0-	1986	1 45539	3	Y	8378	8346 0	155
						49	4 9216	9				
04	51240 X	51020	-0-	-220 B	-0-	1867	1 40101	3	Y	8002	8029 0	128
						250	4 8802	9				
05	52948 X	44598	-0-	-8350 B	-0-	1744	1 35590	3	Y	6392	6411 0	109
						233	4 7031	9				
06	51240 X	38353	-0-	-12887 B	-0-	1445	1 31015	3	Y	5125	5148 0	86
						255	4 5638	9				
07	52948 X	35937	-0-	-17011 B	-0-	1347	1 28874	3	Y	4993	4987 0	92
						224	4 5492	9				
08	56792 X	33381	-0-	-23411 B	-0-	1421	1 27114	3	Y	4301	4302 0	91
						115	4 4731	9				

SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 283163		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 12601 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 283164		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 12574 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAY B UNIT AC		WELL #: 24H		RRCID -> 283516		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890				
03	120683 X	91381	-0-	-29302 B	-0-	402	1 77271	3	Y	12180	12038 0	267
						310	4 13398	9				
04	116790 X	83352	-0-	-33438 B	-0-	337	1 70647	3	Y	11122	11039 0	350
						134	4 12234	9				
05	120683 X	35695	-0-	-84988 B	-0-	1357	1 29373	3	Y	4466	4704 0	112
						52	4 4913	9				
06	116790 X	70552	-0-	-46238 B	-0-	2677	1 59172	3	Y	7751	7659 0	204
						177	4 8526	9				
07	120683 X	68242	-0-	-52441 B	-0-	2562	1 57343	3	Y	7354	7448 0	110
						248	4 8089	9				
08	91388 X	69742	-0-	-21646 B	-0-	2517	1 59238	3	Y	7058	7053 0	115
						223	4 7764	9				

DAVILA UNIT AC		WELL #: 8H		RRCID -> 283517		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736				
03	135066 X	135066	-0-	-0- B	-0-	942	1 116374	3	Y	15861	15831 0	174
						303	4 17447	9				
04	129709 X	129709	-0-	-0- B	-0-	966	1 112256	3	Y	14683	14651 0	206
						336	4 16151	9				
05	131316 X	125986	-0-	-5330 B	-0-	801	1 108616	3	Y	14836	14865 0	177
						249	4 16320	9				
06	127080 X	112096	-0-	-14984 B	-0-	720	1 96792	3	Y	12794	12817 0	154
						511	4 14073	9				
07	131316 X	59228	-0-	-72088 B	-0-	377	1 51655	3	Y	6286	6385 0	55
						281	4 6915	9				
08	131316 X	70819	-0-	-60497 B	-0-	422	1 62599	3	Y	6834	6810 0	79
						281	4 7517	9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
BARBOZA UNIT AC		WELL #:		8H	RRCID ->	283553	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	12574	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
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	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-

MAY UNIT 1 AC		WELL #:		4H	RRCID ->	284431	COMPL. DATE	11/08/2017	TOTAL DEPTH	12244	PERF.	N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
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	43761	-0-	43761	B	43761	178	1	35983	3	N	6890	6777	0	113
							21	4	7579	9					
07	SHUT IN	114621	-0-	114621	B	158382	402	1	93840	3	N	18490	18383	0	220
							40	4	20339	9					
08	SHUT IN	87082	-0-	87082	B	245464	282	1	71303	3	N	14076	14078	0	218
							13	4	15484	9					

FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #:		16H	RRCID ->	284525	COMPL. DATE	05/13/2017	TOTAL DEPTH	12423	PERF.	N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	32392	-0-	32392	B	32392	137	1	27412	3	Y	4361	4252	0	109
							46	4	4797	9					
06	SHUT IN	124688	-0-	124688	B	157080	534	1	105936	3	Y	16287	15968	0	428
							302	4	17916	9					
07	SHUT IN	135788	-0-	135788	B	292868	533	1	115345	3	Y	17667	17831	0	264
							476	4	19434	9					
08	SHUT IN	119922	-0-	119922	B	412790	453	1	102703	3	Y	14905	14926	0	243
							370	4	16396	9					

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID ->			272139	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.	13128 - 19291		
HANDY 02		WELL #:		0204H											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		RRCID ->			276401	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	12908	PERF.	13003 - 17358		
KENRUBYLLIE		WELL #:		A 8H											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PHILLIPPE GUI		WELL #:		A 5H	RRCID ->	277809	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	12878	PERF.	13168 - 18916			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	27 1	469 3	1 4	69 9	N	63	57 0		9
04	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	17 1	282 3	1 4	24 9	N	22	28 0		3
05	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	13 1	202 3	19 9		N	17	17 0		3
06	540 N	284	-0-	-256 B	-0-	15 1	4 2	246 3	19 9	N	17	17 0		3
07	341 N	290	-0-	-51 B	-0-	16 1	4 2	248 3	22 9	N	20	21 0		2
*08	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	20 1	283 3	36 9		N	33	28 0		7
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282126 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.17256 - 17316														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 282190 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 282258 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 282270 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		181660 X	85739	-0-	-95921 B	-0-	3602	1	62752	3	N	17474	18089	0		2567
							164	4	19221	9						
*04		175800 X	101270	-0-	-74530 B	-0-	4590	1	74407	3	N	20062	19901	0		2728
							205	4	22068	9						
*05		181660 X	88577	-0-	-93083 B	-0-	4110	1	64015	3	N	18497	18033	0		3192
							105	4	20347	9						
*06		175800 X	73862	-0-	-101938 B	-0-	3294	1	810	2	N	15638	16054	0		2776
							52470	3	86	4						
*07		181660 X	70212	-0-	-111448 B	-0-	3227	1	862	2	N	13986	15355	0		1407
							50655	3	83	4						
08		181660 X	63689	-0-	-117971 B	-0-	3212	1	46336	3	N	12794	11368	0		2833
							68	4	14073	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																
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687																
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894																
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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																
03		14818 X	13887	-0-	-931	-0-	13273	3	614	9	N	558	376	1		504
04		16474 X	16474	-0-	-0-	-0-	15915	3	559	9	N	508	371	1		641
05		15136 X	15136	-0-	-0-	-0-	14552	3	584	9	N	531	731	1		441
06		13440 X	12548	-0-	-892	-0-	12043	3	505	9	N	459	192	1		708
07		13888 X	12264	-0-	-1624	-0-	11813	3	451	9	N	410	357	1		761
08		17019 X	13210	-0-	-3809	-0-	12612	3	598	9	N	544	729	1		576

BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120																
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596												
MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	15649 3	1 4	N		-0-	95
04		14070 X	13579	-0-	-491	-0-	13578 3	1 4	N		-0-	-0-
05		19623 X	11447	-0-	-8176	-0-	11446 3	1 4	N		-0-	-0-
06		18990 X	8419	-0-	-10571	-0-	8408 3	1 4	N		9	8
							10 9					
07		19623 X	6498	-0-	-13125	-0-	6497 3	1 4	N		-0-	8
08		15655 X	7436	-0-	-8219	-0-	7435 3	1 4	N		-0-	8

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953												
03		16833 X	17	-0-	-16816	-0-	17 3		N		-0-	-0-
04		16290 X	4669	-0-	-11621	-0-	4669 3		N		-0-	-0-
05		20314 X	20314	-0-	-0-	-0-	20314 3		N		-0-	-0-
06		19312 X	19312	-0-	-0-	-0-	19312 3		N		-0-	-0-
07		21152 X	21152	-0-	-0-	-0-	21152 3		N		-0-	-0-
*08		22918 X	22918	-0-	-0-	-0-	22918 3		N		-0-	-0-

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750												
03		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1485 3	8 4	N		18	137
							20 9					
04		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3		N		-0-	137
05		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		N		-0-	137
06		1500 X	1256	-0-	-244	-0-	1256 3		N		-0-	137
07		1550 X	928	-0-	-622	-0-	928 3		N		-0-	137
08		1519 N	1159	-0-	-360	-0-	1159 3		N		-0-	137

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184												
03		24552 X	21765	-0-	-2787	-0-	21761 3	1 4	N		3	63
							3 9				2 0	
04		23760 X	21452	-0-	-2308	-0-	21447 3	1 4	N		4	63
							4 9				1 0	3 8
05		24738 X	20098	-0-	-4640	-0-	20098 3		N		-0-	63
06		23940 X	18786	-0-	-5154	-0-	18786 3		N		-0-	63
07		24738 X	15043	-0-	-9695	-0-	15043 3		N		-0-	63
08		22165 X	16910	-0-	-5255	-0-	16910 3		N		-0-	63

BRIDGER ENVIRONMENTAL, LLC 091138												
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771												
03		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-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333												
KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520												
03		93 N	22	-0-	-71	-0-	22 3		N		-0-	49
*04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N		-0-	49
*05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N		-0-	49
*06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N		-0-	49
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N		-0-	49
08		186 N	117	-0-	-69	-0-	117 3		N		-0-	49

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					128
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405																	
03		8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	200	1	7273	3	N	564	553	1			183
							620	9									
*04		14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	334	1	13617	3	N	452	539	1			96
							497	9									
*05		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	276	1	6370	3	N	665	563	1			198
							732	9									
*06		7830 X	3899	-0-	-3931	-0-	3264	3	635	9	N	577	550	1			225
07		14942 X	3308	-0-	-11634	-0-	2857	3	451	9	N	410	368	1			267
08		14942 X	4678	-0-	-10264	-0-	86	1	4075	3	N	470	554	1			183
							517	9									

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860																	
03		1333 X	830	-0-	-503	-0-	422	3	408	9	N	371	357	1			81
*04		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	387	371	1			97
*05		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					97
*06		3060 X	1157	-0-	-1903	-0-	598	3	559	9	N	508	365	1			240
07		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	224	356	1			108
08		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					108

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787																	
03		3782 X	2576	-0-	-1206	-0-	2418	3	158	9	N	144	187	1			366
04		3660 X	2950	-0-	-710	-0-	177	1	2353	3	N	382	369	1			379
							420	9									
05		3782 X	360	-0-	-3422	-0-	360	1			N	-0-					379
06		3660 X	47	-0-	-3613	-0-	47	3			N	-0-					379
07		3038 X	735	-0-	-2303	-0-	48	1	680	3	N	6	171	1			214
							7	9									
*08		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	401	1	3751	3	N	-0-					214

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		1922 X	1711	-0-	-211	-0-	1598	3	113	9	N	140
*04		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	9	1	1762	3	N	176
							447	9				
*05		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	120	1	1791	3	N	237
							267	9				
*06		1650 X	671	-0-	-979	-0-	56	1	303	3	N	335
							312	9				
07		2294 X	116	-0-	-2178	-0-	32	1	84	9	N	240
08		2294 X	2	-0-	-2292	-0-	2	1			N	240
F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903												
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160
07		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	160
*08		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	160
ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920												
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	128
*04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	128
*05		527 N	216	-0-	-311	-0-	216	3			N	128
*06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	128
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	128
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	128
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939												
03		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	7	1	2983	3	N	295
							1256	9				
04		3750 X	2928	-0-	-822	-0-	15	1	2080	3	N	318
							833	9				
05		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	36	1	2488	3	N	413
							311	9				
06		4140 X	3349	-0-	-791	-0-	19	1	2660	3	N	457
							670	9				
07		4278 X	3469	-0-	-809	-0-	2676	3	793	9	N	277
08		4278 X	3583	-0-	-695	-0-	2937	3	646	9	N	326
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500												
03		1395 X	1315	-0-	-80	-0-	1039	1	276	9	N	291
04		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	1746	1	378	9	N	96
*05		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	703	1	425	3	N	96
06		1260 X	1233	-0-	-27	-0-	392	1	841	3	N	96
07		2201 X	1681	-0-	-520	-0-	61	1	1070	3	N	225
							550	9				
08		1116 N	882	-0-	-234	-0-	6	1	876	3	N	225

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912																	
03	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	3530	3367	1			370
*04	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	2987	3149	1			208
*05	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	2589	2602	1			195
*06	21897	X	21897	-0-	-0-	-0-	18596	3	3301	9	N	3001	2954	1			242
07	19273	X	19273	-0-	-0-	-0-	16259	3	3014	9	N	2740	2612	1			370
*08	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	14241	3	2242	9	N	2038	2033	1			375
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442																	
*09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					104
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080																	
03	3906	X	3128	-0-	-778	-0-	2884	3	244	9	N	222	187	1			159
*04	3690	X	3276	-0-	-414	-0-	2907	3	369	9	N	335	371	1			123
*05	3348	X	3305	-0-	-43	-0-	170	1	2687	3	N	407	366	1			164
							448	9									
*06	3150	X	2718	-0-	-432	-0-	431	1	2287	3	N	-0-					164
07	3379	X	3227	-0-	-152	-0-	397	1	2258	3	N	520	564	1			120
							572	9									
08	3379	X	2484	-0-	-895	-0-	344	1	2140	3	N	-0-					120
RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789																	
03	3906	X	3512	-0-	-394	-0-	2775	1	737	3	N	-0-					198
*04	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	2158	1	13084	3	N	641	750	1			89
							705	9									
*05	5146	X	1950	-0-	-3196	-0-	650	1	1300	3	N	-0-					89
*06	4980	X	661	-0-	-4319	-0-	661	1			N	-0-					89
07	10850	X	582	-0-	-10268	-0-	582	1			N	-0-					89
08	10850	X	6364	-0-	-4486	-0-	436	1	5928	3	N	-0-					89

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
GROSS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 259788	COMPL. DATE	04/05/2017	TOTAL DEPTH	12723	PERF.	13192	-	17114		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	568 1	5895 3	N	1598	1634	1				91
						1758 9									
*10	16378 X	16378	-0-	-0-	-0-	92 1	12666 3	N	3291	3274	1				108
						3620 9									
*11	2670 X	1563	-0-	-1107	-0-	1563 3		N	-0-						108
*12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	14 1	2755 3	N	1170	1115	1				163
						1287 9									
*01	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	212 1	5556 3	N	1399	1455	1				107
						1539 9									
*02	2492 X	135	-0-	-2357	-0-	135 1		N	-0-						107
*03	2759 X	47	-0-	-2712	-0-	47 1		N	-0-						107
*04	21757 X	21757	-0-	-0-	-0-	17216 3	623 5	N	3562	3403	1				266
						3918 9									
*05	16100 X	16100	-0-	-0-	-0-	81 1	13296 3	N	2119	2178	1				207
						392 5	2331 9								
*06	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	24 1	8723 3	N	1493	1304	1				396
						1642 9									
07	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	46 1	8434 3	N	1279	1430	1				245
						1407 9									
*08	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	30 1	5677 3	N	705	752	1				198
						776 9									

YANTA CATTLE CO. A-288		WELL #:		2	RRCID -> 259789	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	13361	PERF.	13694	-	16992		
*09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	776 1	1384 3	N	525	543	1				182
						578 9									
*10	124 X	42	-0-	-82	-0-	42 3		N	-0-						182
*11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-						182
*12	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	1561 1	2681 3	N	299	187	1				294
						329 9									
*01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	214 1	2 3	N	-0-						294
*02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-						294
*03	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	1817 1	766 9	N	696	569	1				421
*04	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2254 1	799 9	N	726	750	1				397
*05	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	2389 1	727 9	N	661	721	1				337
*06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2384 1	435 9	N	395	374	1				358
07	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008 1		N	-0-						358
*08	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062 1		N	-0-						358

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	292	1	2021 3	N	670	670 0		123
						737	9						
*10	2356 X	2199	-0-	-157	-0-	169	1	1361 3	N	608	608 0		123
						669	9						
*11	2280 X	1463	-0-	-817	-0-	217	1	613 3	N	575	575 0		123
						633	9						
*12	2356 X	893	-0-	-1463	-0-	125	1	426 3	N	311	106 0	186 1	142
						342	9						
*01	2356 X	1184	-0-	-1172	-0-	143	1	296 3	N	677	446 0	190 1	183
						745	9						
*02	2128 X	1789	-0-	-339	-0-	292	1	639 3	N	780	513 0	189 1	261
						858	9						
*03	2201 X	2121	-0-	-80	-0-	319	1	1187 3	N	559	559 0		261
						615	9						
*04	1470 X	412	-0-	-1058	-0-	147	1	79 3	N	166	166 0		261
						3	5	183 9					
*05	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	218	1	1711 3	N	457	457 0		261
						50	5	503 9					
*06	2040 N	1616	-0-	-424	-0-	268	1	850 3	N	453	367 1		347
						498	9						
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	301	1	655 3	N	717	744 1		320
						789	9						
08	2356 N	1435	-0-	-921	-0-	310	1	1118 3	N	6	167 1		159
						7	9						

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880													
*03	3100 N	3894	-0-	794	794	103	1	2753 3	N	944	898 1		139
						1038	9						
*04	3000 N	2641	-0-	-359	435	187	1	1900 3	N	504	562 1		81
						554	9						
*05	2653 N	2218	-0-	-435	-0-	261	1	1957 3	N	-0-			81
*06	2790 X	1601	-0-	-1189	-0-	56	1	1545 3	N	-0-			81
07	2883 X	2214	-0-	-669	-0-	35	1	1386 3	N	721	562 1		240
						793	9						
08	2883 X	2677	-0-	-206	-0-	58	1	2209 3	N	373	358 1		255
						410	9						

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300													
*09	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	237	1	3185 3	N	928	907 1		169
						1021	9						
*10	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	287	1	2709 3	N	847	889 1		127
						932	9						
*11	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	348	1	2400 3	N	705	728 1		104
						776	9						
*12	2666 X	324	-0-	-2342	-0-	324	1		N	-0-			104
*01	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	219	1	3350 3	N	975	898 1		181
						1073	9						
*02	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	118	1	3036 3	N	978	924 1		235
						1076	9						
*03	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	75	1	3358 3	N	769	932 1		72
						846	9						
*04	2580 X	1823	-0-	-757	-0-	2	1	1585 3	N	163	166 1		69
						57	5	179 9					
*05	2666 X	492	-0-	-2174	-0-	4	1	474 3	N	-0-			69
						14	5						
*06	2580 X	737	-0-	-1843	-0-	737	3		N	-0-			69
07	2666 X	1560	-0-	-1106	-0-	244	1	902 3	N	376	349 1		96
						414	9						
*08	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	259	1	5005 3	N	1448	1117 1		427
						1593	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011													TOTAL DEPTH 12907	PERF.12914	- 17800
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	6	1	3270	3	N	768	768	0	135	
						845	9								
*10	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	52	1	3013	3	N	751	751	0	135	
						826	9								
*11	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	74	1	2723	3	N	681	681	0	135	
						749	9								
*12	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	95	1	2714	3	N	691	691	0	135	
						760	9								
*01	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	103	1	2546	3	N	666	666	0	135	
						733	9								
*02	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	57	1	2327	3	N	529	529	0	135	
						582	9								
*03	2728 X	2503	-0-	-225	-0-	46	1	1970	3	N	443	443	0	135	
						487	9								
*04	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	17	1	2466	3	N	845	616	0	179 1 185	
						89	5	930	9						
*05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	2889	3	85	5	N	433	433	0	185	
						476	9								
*06	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	2886	3	866	9	N	787	743	1	229	
07	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	23	1	2836	3	N	593	563	1	259	
						652	9								
*08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	178	1	2563	3	N	327	372	1	214	
						360	9								
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010													TOTAL DEPTH 12761	PERF.12970	- 16350
*09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	9	1	3078	3	N	564	551	1	145	
						620	9								
*10	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	4	1	2813	3	N	690	709	1	126	
						759	9								
*11	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	2927	3	459	9	N	417	367	1	176	
*12	3100 N	3267	-0-	167	167	2831	3	436	9	N	396	367	1	205	
*01	3546 X	3379	-0-	-167	-0-	2631	3	748	9	N	680	726	1	159	
*02	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2472	3	411	9	N	374	376	1	157	
*03	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2495	3	530	9	N	482	533	1	106	
*04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	2637	3	95	5	N	562	514	1	154	
						618	9								
*05	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	2963	3	87	5	N	323	349	1	128	
						355	9								
*06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-			128	
07	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	2984	3	1288	9	N	1171	924	1	375	
08	2759 X	1710	-0-	-1049	-0-	1510	3	200	9	N	182	187	1	370	

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*09		5310 X	2927	-0-	-2383	-0-	438	1	1601	3	N	807	683	1	255
							888	9							
*10		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-			255
*11		5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-			255
*12		5487 X	4966	-0-	-521	-0-			3856	3	N	481	379	1	357
							529	9							
*01		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	994	1	4521	3	N	781	746	1	392
							859	9							
*02		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	1073	1	3296	3	N	722	757	1	357
							794	9							
*03		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	3342	1	3596	3	N	754	747	1	364
							829	9							
*04		5310 X	5009	-0-	-301	-0-	1171	1	3165	3	N	507	566	1	305
							115	5				558	9		
*05		5487 X	4101	-0-	-1386	-0-	904	1	2893	3	N	199	173	1	331
							85	5				219	9		
*06		5310 X	4410	-0-	-900	-0-	1007	1	2455	3	N	862	744	1	449
							948	9							
07		5487 X	5216	-0-	-271	-0-	1442	1	3190	3	N	531	747	1	233
							584	9							
08		5487 X	5096	-0-	-391	-0-	1399	1	3218	3	N	435	375	1	293
							479	9							
YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606															
*09		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	119	1	1599	3	N	649	728	1	156
							714	9							
*10		1891 N	1455	-0-	-436	-0-	30	1	638	3	N	715	738	1	133
							787	9							
*11		1980 N	1935	-0-	-45	-0-	111	1	1105	3	N	654	551	1	236
							719	9							
*12		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1290	3	693	9	N	630	666	1	200
*01		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	24	1	1277	3	N	354	189	1	365
							389	9							
*02		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1174	3	818	9	N	744	749	1	360
*03		1984 N	1708	-0-	-276	-0-	1304	3	404	9	N	367	376	1	351
*04		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	1521	3	55	5	N	758	745	1	364
							834	9							
*05		1984 N	1207	-0-	-777	-0-	952	3	28	5	N	206	187	1	383
							227	9							
*06		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1092	3	807	9	N	734	921	1	196
07		2170 N	1819	-0-	-351	-0-	1203	3	616	9	N	560	562	1	194
*08		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	839	3	392	9	N	356	375	1	175

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*09	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	12	1	2994	3	N	975	975 0 211
						1073	9					
*10	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	64	1	2049	3	N	772	772 0 211
						849	9					
*11	2700 X	2630	-0-	-70	-0-	79	1	1686	3	N	786	786 0 211
						865	9					
*12	2790 X	2034	-0-	-756	-0-	1277	3	757	9	N	688	688 0 211
*01	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	16	1	2893	3	N	1158	1158 0 211
						1274	9					
*02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	131	1	1967	3	N	625	625 0 211
						688	9					
*03	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	248	1	2018	3	N	1128	603 0 350 1 386
						1241	9					
*04	2700 X	2406	-0-	-294	-0-	245	1	1445	3	N	604	604 0 386
						52	5	664	9			
*05	2790 X	2430	-0-	-360	-0-	232	1	1623	3	N	479	479 0 386
						48	5	527	9			
*06	2700 X	2493	-0-	-207	-0-	237	1	1619	3	N	579	376 1 589
						637	9					
07	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	219	1	1897	3	N	741	929 1 401
						815	9					
08	2790 X	2421	-0-	-369	-0-	228	1	1707	3	N	442	561 1 282
						486	9					

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950												
03	8773 X	41	-0-	-8732	-0-	41	1			N	-0-	123
*04	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	65	1	10118	3	N	251	251 0 123
						276	9					
*05	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	59	1	8703	3	N	216	216 0 123
						238	9					
*06	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7758	3	185	9	N	168	168 0 123
07	10261 X	7837	-0-	-2424	-0-	7666	3	171	9	N	155	155 0 123
08	10261 X	7438	-0-	-2823	-0-	7280	3	158	9	N	144	144 0 123

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933												
*03	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	65	1	5003	3	N	728	924 1 162
						801	9					
*04	5220 X	4957	-0-	-263	-0-	63	1	4480	3	N	376	372 1 166
						414	9					
*05	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	54	1	4574	3	N	759	543 1 382
						835	9					
*06	5670 X	4626	-0-	-1044	-0-	62	1	4091	3	N	430	376 1 436
						473	9					
07	5859 X	5342	-0-	-517	-0-	3	1	4166	3	N	1066	1307 1 195
						1173	9					
08	5859 X	4770	-0-	-1089	-0-	13	1	4058	3	N	635	551 1 279
						699	9					

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*09	4440 X	3481	-0-	-959	-0-	115	1	2874	3	N	447	192
						492	9				447	0
*10	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	191	1	4036	3	N	1444	327
						1588	9				938	0
*11	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	221	1	3360	3	N	984	327
						1082	9				984	0
*12	4588 X	1116	-0-	-3472	-0-	28	1	982	3	N	96	327
						106	9				96	0
*01	4588 X	102	-0-	-4486	-0-	102	3			N	-0-	327
*02	4144 X	11	-0-	-4133	-0-	11	1			N	-0-	327
*03	4588 X	4	-0-	-4584	-0-	4	1			N	-0-	327
*04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-	327
*05	30275 X	30275	-0-	-0-	-0-	299	1	20944	3	N	7649	462
						618	5	8414	9		7136	0
*06	24541 X	24541	-0-	-0-	-0-	427	1	17094	3	N	6382	216
						7020	9				6628	1
07	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	310	1	828	3	N	-0-	216
*08	31181 X	31181	-0-	-0-	-0-	683	1	22366	3	N	7393	162
						8132	9				7447	1

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746												
03	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	4362	3	986	9	N	896	260
*04	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4	1	3937	3	N	587	129
						646	9				718	1
*05	6324 X	4207	-0-	-2117	-0-	10	1	3761	3	N	396	151
						436	9				374	1
*06	6120 X	3956	-0-	-2164	-0-	3956	3			N	-0-	151
07	6324 X	5746	-0-	-578	-0-	176	1	3778	3	N	1629	281
						1792	9				1499	1
08	5363 X	5069	-0-	-294	-0-	467	1	3561	3	N	946	660
						1041	9				567	1

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365												
03	5425 X	1819	-0-	-3606	-0-	1355	3	464	9	N	422	139
*04	5730 X	5263	-0-	-467	-0-	4251	3	1012	9	N	920	129
*05	5921 X	4642	-0-	-1279	-0-	4084	3	558	9	N	507	104
*06	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	4953	3	879	9	N	799	176
07	5425 X	5007	-0-	-418	-0-	4451	3	556	9	N	505	128
08	5425 X	5203	-0-	-222	-0-	4382	3	821	9	N	746	131

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	6900 X	5928	-0-	-972	-0-	329	1	4707	3	N	811	811 0	63
						892	9						
*10	6603 X	5366	-0-	-1237	-0-	349	1	4232	3	N	714	714 0	63
						785	9						
*11	5730 X	5566	-0-	-164	-0-	331	1	4424	3	N	737	737 0	63
						811	9						
*12	5301 X	5270	-0-	-31	-0-	368	1	4073	3	N	754	754 0	63
						829	9						
*01	6138 X	5517	-0-	-621	-0-	378	1	4305	3	N	758	758 0	63
						834	9						
*02	5544 X	4622	-0-	-922	-0-	299	1	3589	3	N	667	667 0	63
						734	9						
*03	5766 X	5251	-0-	-515	-0-	289	1	4185	3	N	706	706 0	63
						777	9						
*04	5580 X	5287	-0-	-293	-0-	335	1	4041	3	N	695	695 0	63
						146	5	765	9				
*05	5518 X	5436	-0-	-82	-0-	220	1	4706	3	N	337	337 0	63
						139	5	371	9				
*06	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	189	1	4427	3	N	1146	720 1	489
						1261	9						
07	5456 X	4731	-0-	-725	-0-	253	1	3543	3	N	850	931 1	408
						935	9						
*08	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	353	1	7066	3	N	2173	2057 1	524
						2390	9						

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

*03	11780 X	9195	-0-	-2585	-0-	3	1	8224	3	N	880	930 1	332
						968	9						
04	11160 X	8315	-0-	-2845	-0-	4	1	7801	3	N	464	379 1	417
						510	9						
*05	9858 X	8556	-0-	-1302	-0-	83	1	7992	3	N	437	569 1	285
						481	9						
06	9180 X	8597	-0-	-583	-0-	154	1	7606	3	N	761	755 1	291
						837	9						
07	9486 X	7949	-0-	-1537	-0-	148	1	7259	3	N	493	564 1	220
						542	9						
08	9207 X	6594	-0-	-2613	-0-	290	1	6304	3	N	-0-		220

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	12420 X	1321	-0-	-11099	-0-	132	1	1029	3	N	145	145 0	252
						160	9						
*10	9548 X	6135	-0-	-3413	-0-	143	1	4680	3	N	1193	1006 0 182 1	257
						1312	9						
*11	8610 X	6320	-0-	-2290	-0-	18	1	5094	3	N	1098	1098 0	257
						1208	9						
*12	8897 X	4551	-0-	-4346	-0-	3	1	3701	3	N	770	770 0	257
						847	9						
*01	6138 X	5417	-0-	-721	-0-	36	1	4462	3	N	835	835 0	257
						919	9						
*02	5908 X	4133	-0-	-1775	-0-	139	1	3334	3	N	600	600 0	257
						660	9						
*03	6541 X	3643	-0-	-2898	-0-	181	1	2864	3	N	544	544 0	257
						598	9						
*04	6330 X	4237	-0-	-2093	-0-	47	1	3351	3	N	653	653 0	257
						121	5	718	9				
*05	5425 X	4114	-0-	-1311	-0-	7	1	3491	3	N	466	466 0	257
						103	5	513	9				
*06	5250 X	3681	-0-	-1569	-0-	240	1	2770	3	N	610	556 1	311
						671	9						
07	4588 X	2859	-0-	-1729	-0-	264	1	2130	3	N	423	551 1	183
						465	9						
08	4371 X	3642	-0-	-729	-0-	263	1	2751	3	N	571	558 1	196
						628	9						

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

*09	7440 X	7433	-0-	-7	-0-	344	1	6047	3	N	947	917 1	366
						1042	9						
*10	7192 X	6710	-0-	-482	-0-	385	1	5328	3	N	906	921 1	351
						997	9						
*11	6960 X	6170	-0-	-790	-0-	414	1	4979	3	N	706	739 1	318
						777	9						
*12	7099 X	6460	-0-	-639	-0-	411	1	5029	3	N	927	747 1	498
						1020	9						
*01	7688 X	2580	-0-	-5108	-0-	270	1	1739	3	N	519	368 1	649
						571	9						
*02	6944 X	3544	-0-	-3400	-0-	159	1	3175	3	N	191	372 1	468
						210	9						
*03	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	133	1	7464	3	N	1218	1316 1	370
						1340	9						
*04	6180 X	5808	-0-	-372	-0-	449	1	4232	3	N	885	931 1	324
						153	5	974	9				
*05	6448 X	3801	-0-	-2647	-0-	296	1	3199	3	N	193	189 1	328
						94	5	212	9				
*06	8640 X	2885	-0-	-5755	-0-	270	1	1627	3	N	898	749 1	477
						988	9						
07	8928 X	5657	-0-	-3271	-0-	211	1	4793	3	N	594	933 1	138
						653	9						
08	8928 X	5709	-0-	-3219	-0-	217	1	4483	3	N	917	911 1	144
						1009	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	4392	3	790	9	N	718	718	0			178
*04		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	1	1	3510	3	N	678	678	0			178
							746	9									
*05		3720 X	3519	-0-	-201	-0-	20	1	2805	3	N	631	631	0			178
							694	9									
*06		4230 X	2352	-0-	-1878	-0-	16	1	1647	3	N	626	626	0			178
							689	9									
07		4371 X	2043	-0-	-2328	-0-	81	1	1238	3	N	658	658	0			178
							724	9									
08		4371 X	925	-0-	-3446	-0-	224	1	701	9	N	637	637	0			178

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783																	
03		6789 X	6622	-0-	-167	-0-	501	1	5080	3	N	946	942	1			143
							1041	9									
*04		6570 X	6079	-0-	-491	-0-	380	1	4637	3	N	965	935	1			173
							1062	9									
*05		5921 X	5280	-0-	-641	-0-	404	1	4480	3	N	360	375	1			158
							396	9									
*06		6420 X	5271	-0-	-1149	-0-	310	1	4519	3	N	402	375	1			185
							442	9									
07		6634 X	6305	-0-	-329	-0-	154	1	4389	3	N	1602	1494	1			293
							1762	9									
08		6634 X	3917	-0-	-2717	-0-	236	1	3681	3	N	-0-	-0-				293

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709																	
03		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-	-0-				161
*04		3930 X	16	-0-	-3914	-0-	16	3			N	-0-	-0-				161
*05		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-	-0-				161
*06		3930 X	68	-0-	-3862	-0-	68	3			N	-0-	-0-				161
07		155 X	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-	-0-				161
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				161

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878																	
03		3038 X	2255	-0-	-783	-0-	2002	3	253	9	N	230	190	1			124
*04		2940 X	2320	-0-	-620	-0-	1920	3	400	9	N	364	376	1			112
*05		2511 X	2491	-0-	-20	-0-	1864	3	627	9	N	570	377	1			305
*06		2430 X	2372	-0-	-58	-0-	1704	3	668	9	N	607	757	1			155
07		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2174	3	405	9	N	368	374	1			149
08		2480 X	2015	-0-	-465	-0-	2015	3			N	-0-	-0-				149

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				204
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				204
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				204
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				204
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				204
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				204

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	7874 X	5717	-0-	-2157	-0-	120	1	5370	3	N	206	187	1		189	
						227	9									
*04	7320 X	7142	-0-	-178	-0-	140	1	6186	3	N	742	754	1		177	
						816	9									
*05	7502 X	6819	-0-	-683	-0-	101	1	6298	3	N	382	376	1		183	
						420	9									
*06	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	163	1	6491	3	N	793	552	1		424	
						872	9									
07	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	179	1	6581	3	N	708	938	1		194	
						779	9									
08	7378 X	6047	-0-	-1331	-0-	120	1	5595	3	N	302	361	1		135	
						332	9									
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780																
03	11284 X	8342	-0-	-2942	-0-	27	1	8100	3	N	195	195	0		398	
						215	9									
*04	8520 X	3982	-0-	-4538	-0-	7	1	3872	3	N	94	94	0		398	
						103	9									
*05	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	2	1	9845	3	N	263	263	0		398	
						289	9									
*06	8070 X	4718	-0-	-3352	-0-	4607	3	111	9	N	101	101	0		398	
07	8339 X	17	-0-	-8322	-0-	2	1	15	9	N	14	14	0		398	
08	10137 X	119	-0-	-10018	-0-	4	1	115	3	N	-0-				398	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442																
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				345	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				345	
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				345	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				345	
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-				345	
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-				345	
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996																
03	3782 X	257	-0-	-3525	-0-	257	1			N	-0-				168	
*04	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	269	1	8619	3	N	-0-				168	
*05	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	174	1	6429	3	N	-0-				168	
*06	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	9	1	5108	3	N	275	186	1		257	
						303	9									
07	7316 X	2449	-0-	-4867	-0-	95	1	2354	3	N	-0-				257	
08	7316 X	227	-0-	-7089	-0-	227	1			N	-0-				257	
COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221																
03	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	2727	2354	0	464	1	41
						3000	9									
*04	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	Y	1573	1481	0	95	1	38
						1730	9									
*05	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	783	3	4538	9	Y	4125	4011	0	94	1	58
*06	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	728	3	4008	9	Y	3644	3636	0			66
07	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	223	3	1304	9	Y	1185	1178	0			73
08	5177 X	1106	-0-	-4071	-0-	148	3	958	9	Y	871	438	0	350	1	156

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384															
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
03		6665 X	6100	-0-	-565	-0-	217	1	5015	3	N	789	789	0	97
							868	9							
*04		7020 X	4370	-0-	-2650	-0-	204	1	3519	3	N	588	588	0	97
							647	9							
*05		7254 X	5267	-0-	-1987	-0-	206	1	4562	3	N	454	454	0	97
							499	9							
*06		7020 X	5794	-0-	-1226	-0-	295	1	4729	3	N	700	700	0	97
							770	9							
07		6107 X	5243	-0-	-864	-0-	346	1	4176	3	N	655	655	0	97
							721	9							
08		6107 X	4526	-0-	-1581	-0-	340	1	3590	3	N	542	542	0	97
							596	9							
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549															
*03		9145 X	8331	-0-	-814	-0-	217	1	7707	3	N	370	374	1	229
							407	9							
04		7800 X	7770	-0-	-30	-0-	230	1	7123	3	N	379	378	1	230
							417	9							
*05		7967 X	7391	-0-	-576	-0-	217	1	6974	3	N	182	187	1	225
							200	9							
06		8070 X	6514	-0-	-1556	-0-	210	1	6304	3	N	-0-			225
07		8339 X	7259	-0-	-1080	-0-	217	1	6332	3	N	645	377	1	493
							710	9							
08		8339 X	6540	-0-	-1799	-0-	211	1	6121	3	N	189	184	1	498
							208	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895															
03		10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			130
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			130
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			130
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			130
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896															
03		7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	7431	3	276	9	N	251	251	0	203
*04		7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	6980	3	253	9	N	230	230	0	203
*05		7471 X	7093	-0-	-378	-0-	6855	3	238	9	N	216	216	0	203
*06		7470 X	6975	-0-	-495	-0-	2	1	6743	3	N	209	209	0	203
							230	9							
07		7719 X	7120	-0-	-599	-0-	6901	3	219	9	N	199	199	0	203
08		7719 X	7111	-0-	-608	-0-	6880	3	231	9	N	210	210	0	203
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496															
03		11315 X	8837	-0-	-2478	-0-	7855	3	982	9	N	893	893	0	212
*04		10950 X	8237	-0-	-2713	-0-	7355	3	882	9	N	802	802	0	212
*05		11315 X	8447	-0-	-2868	-0-	7565	3	882	9	N	802	802	0	212
*06		9120 X	8488	-0-	-632	-0-	7567	3	921	9	N	837	837	0	212
07		8866 X	8523	-0-	-343	-0-	7612	3	911	9	N	828	828	0	212
08		8835 X	8297	-0-	-538	-0-	7402	3	895	9	N	814	814	0	212

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	7378 X	6806	-0-	-572	-0-	378	1	5832	3	N	542	542 0	127
						596	9						
*04	6990 X	6189	-0-	-801	-0-	293	1	5420	3	N	433	433 0	127
						476	9						
*05	7099 X	5821	-0-	-1278	-0-	307	1	5106	3	N	371	371 0	127
						408	9						
*06	6780 X	6660	-0-	-120	-0-	300	1	5808	3	N	502	502 0	127
						552	9						
07	7006 X	6093	-0-	-913	-0-	323	1	5296	3	N	431	431 0	127
						474	9						
08	6820 X	6223	-0-	-597	-0-	373	1	5363	3	N	443	443 0	127
						487	9						

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

*03	6665 X	6064	-0-	-601	-0-	264	1	4813	3	N	897	897 0	223
						987	9						
*04	6570 X	4975	-0-	-1595	-0-	169	1	4111	3	N	632	632 0	223
						695	9						
*05	6789 X	6451	-0-	-338	-0-	288	1	5096	3	N	970	970 0	223
						1067	9						
*06	6570 X	5958	-0-	-612	-0-	295	1	4693	3	N	882	882 0	223
						970	9						
07	6417 X	5791	-0-	-626	-0-	345	1	4492	3	N	867	867 0	223
						954	9						
08	6448 X	2352	-0-	-4096	-0-	250	1	1704	3	N	362	362 0	223
						398	9						

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

*03	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	200	1	8286	3	N	1191	1130 1	553
						1310	9						
04	7350 X	6948	-0-	-402	-0-	209	1	6295	3	N	404	564 1	393
						444	9						
*05	8060 X	6846	-0-	-1214	-0-	71	1	6535	3	N	218	187 1	424
						240	9						
06	7800 X	6187	-0-	-1613	-0-	5788	3	399	9	N	363	378 1	409
07	8060 X	7124	-0-	-936	-0-	157	1	5828	3	N	1035	929 1	515
						1139	9						
08	8060 X	7603	-0-	-457	-0-	164	1	6720	3	N	654	748 1	421
						719	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6300 X	5900	-0-	-400	-0-	613	1	4217	3	N	973	1086	1		232
						1070	9								
*10	6262 X	5814	-0-	-448	-0-	674	1	3882	3	N	1144	1114	1		262
						1258	9								
*11	5730 X	5034	-0-	-696	-0-	378	1	3799	3	N	779	753	1		288
						857	9								
*12	5859 X	5503	-0-	-356	-0-	354	1	3910	3	N	1126	934	1		480
						1239	9								
*01	6107 X	5823	-0-	-284	-0-	325	1	4256	3	N	1129	1321	1		288
						1242	9								
*02	5516 X	4965	-0-	-551	-0-	193	1	3853	3	N	835	754	1		369
						919	9								
*03	5828 X	3926	-0-	-1902	-0-	125	1	2973	3	N	753	749	1		373
						828	9								
*04	5640 X	4089	-0-	-1551	-0-	216	1	3020	3	N	676	752	1		297
						109	5	744	9						
*05	5828 X	28	-0-	-5800	-0-	28	1			N	-0-				297
*06	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-				297
07	5487 X	243	-0-	-5244	-0-	13	1	230	3	N	-0-				297
*08	26967 X	26967	-0-	-0-	-0-	610	1	20268	3	N	5535	5375	1		457
						6089	9								

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327															
*09	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	235	1	5674	3	N	1349	1349	0		239
						1484	9								
*10	7378 X	7064	-0-	-314	-0-	343	1	5273	3	N	1316	1316	0		239
						1448	9								
*11	7140 X	6620	-0-	-520	-0-	416	1	4830	3	N	1249	1249	0		239
						1374	9								
*12	7378 X	4370	-0-	-3008	-0-	703	1	2416	3	N	1137	1137	0		239
						1251	9								
*01	7378 X	2794	-0-	-4584	-0-	133	1	1474	3	N	1079	1079	0		239
						1187	9								
*02	6664 X	183	-0-	-6481	-0-	183	1			N	-0-				239
*03	7068 X	351	-0-	-6717	-0-	186	1	165	9	N	150	188	1		201
*04	6630 X	4261	-0-	-2369	-0-	16	1	2989	3	N	1044	1044	0		201
						108	5	1148	9						
*05	15539 X	15539	-0-	-0-	-0-	31	1	11064	3	N	3744	3744	0		201
						326	5	4118	9						
*06	61280 X	61280	-0-	-0-	-0-	155	1	44072	3	N	15503	15503	0		201
						17053	9								
07	33801 X	33801	-0-	-0-	-0-	80	1	24351	3	N	8518	8518	0		201
						9370	9								
08	7378 X	6082	-0-	-1296	-0-	28	1	4348	3	N	1551	1551	0		201
						1706	9								

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426															
*03	9052 X	5797	-0-	-3255	-0-	510	1	4873	3	N	376	379	1		112
						414	9								
04	8430 X	7464	-0-	-966	-0-	458	1	7006	3	N	-0-				112
*05	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	434	1	6684	3	N	211	177	1		146
						232	9								
06	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	421	1	5505	3	N	-0-				146
07	7719 X	7139	-0-	-580	-0-	412	1	6336	3	N	355	366	1		135
						391	9								
08	7719 X	6135	-0-	-1584	-0-	374	1	5761	3	N	-0-				135

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468												
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
03	5921 X	5606	-0-	-315	-0-	290 1	4661 3	N	595	595 0		356
						655 9						
*04	5730 X	4724	-0-	-1006	-0-	316 1	3874 3	N	485	485 0		356
						534 9						
*05	5921 X	5159	-0-	-762	-0-	333 1	4218 3	N	553	553 0		356
						608 9						
*06	5730 X	4949	-0-	-781	-0-	440 1	3922 3	N	534	534 0		356
						587 9						
07	5611 X	4930	-0-	-681	-0-	607 1	3749 3	N	522	522 0		356
						574 9						
08	5611 X	2736	-0-	-2875	-0-	423 1	2082 3	N	210	210 0		356
						231 9						

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482												
03	4650 X	4278	-0-	-372	-0-	3885 3	393 9	N	357	562 1		172
04	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	3725 3	777 9	N	706	561 1		317
05	4433 X	4306	-0-	-127	-0-	3915 3	391 9	N	355	381 1		291
06	4290 X	3721	-0-	-569	-0-	3721 3		N	-0-			291
07	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	3783 3	1084 9	N	985	936 1		340
08	4650 X	3776	-0-	-874	-0-	3690 3	86 9	N	78	184 1		234

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772												
03	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	5682 3	681 9	N	619	619 0		162
*04	7920 X	4938	-0-	-2982	-0-	4318 3	620 9	N	564	564 0		162
*05	8184 X	5184	-0-	-3000	-0-	4529 3	655 9	N	595	595 0		162
*06	7920 X	3844	-0-	-4076	-0-	3312 3	532 9	N	484	484 0		162
07	7936 X	5536	-0-	-2400	-0-	4945 3	591 9	N	537	537 0		162
08	6355 X	4844	-0-	-1511	-0-	4232 3	612 9	N	556	556 0		162

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158												
03	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	180 1	3225 3	N	463	463 0		258
						509 9						
*04	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	168 1	3206 3	N	436	436 0		258
						480 9						
*05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	238 1	3261 3	N	420	420 0		258
						462 9						
*06	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	254 1	3219 3	N	419	419 0		258
						461 9						
07	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	195 1	3180 3	N	380	380 0		258
						418 9						
*08	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	142 1	3444 3	N	419	419 0		258
						461 9						

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516												
*03	20119 X	19142	-0-	-977	-0-	309 1	17782 3	N	955	929 1		408
						1051 9						
04	19470 X	18051	-0-	-1419	-0-	242 1	16712 3	N	997	938 1		467
						1097 9						
*05	18135 X	17887	-0-	-248	-0-	110 1	16989 3	N	716	552 1		631
						788 9						
06	18510 X	16789	-0-	-1721	-0-	16137 3	652 9	N	593	562 1		662
07	19127 X	16988	-0-	-2139	-0-	16097 3	891 9	N	810	1122 1		350
08	19127 X	16233	-0-	-2894	-0-	15482 3	751 9	N	683	376 1		657

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		10323 X	8870	-0-	-1453	-0-	8339	3	531	9	N	483	483	0	213
*04		9360 X	7172	-0-	-2188	-0-	6731	3	441	9	N	401	401	0	213
*05		9672 X	7553	-0-	-2119	-0-	7083	3	470	9	N	427	427	0	213
*06		8880 X	6687	-0-	-2193	-0-	6296	3	391	9	N	355	355	0	213
07		8990 X	7578	-0-	-1412	-0-	7128	3	450	9	N	409	409	0	213
08		8866 X	7637	-0-	-1229	-0-	7180	3	457	9	N	415	415	0	213

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157															
03		11067 X	9352	-0-	-1715	-0-	9041	3	311	9	N	283	283	0	114
*04		11220 X	10627	-0-	-593	-0-	17	1	10234	3	N	342	342	0	114
							376	9							
*05		11594 X	11279	-0-	-315	-0-	109	1	10810	3	N	327	327	0	114
							360	9							
*06		11220 X	9684	-0-	-1536	-0-	1	1	9368	3	N	286	286	0	114
							315	9							
07		10974 X	9423	-0-	-1551	-0-	11	1	9124	3	N	262	262	0	114
							288	9							
08		11284 X	8981	-0-	-2303	-0-	8695	3	286	9	N	260	260	0	114

ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708															
*09		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	4	1	6981	3	N	1408	782	0	346
							1549	9					722	1	
*10		8370 X	7703	-0-	-667	-0-	6	1	6213	3	N	1349	1349	0	346
							1484	9							
*11		8100 X	7104	-0-	-996	-0-	5710	3	1394	9	N	1267	1267	0	346
*12		7998 X	7154	-0-	-844	-0-	5712	3	1442	9	N	1311	1311	0	346
*01		8370 X	7297	-0-	-1073	-0-	3	1	5857	3	N	1306	1306	0	346
							1437	9							
*02		7560 X	6443	-0-	-1117	-0-	5203	3	1240	9	N	1127	1127	0	346
*03		7688 X	6382	-0-	-1306	-0-	2	1	5192	3	N	1080	1080	0	346
							1188	9							
*04		9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	6	1	7233	3	N	1508	1508	0	346
							262	5							
*05		7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7	1	6413	3	N	619	619	0	346
							189	5							
*06		7050 X	6901	-0-	-149	-0-	5966	3	935	9	N	850	740	1	456
07		8370 X	4195	-0-	-4175	-0-	3	1	3075	3	N	1015	1280	1	191
							1117	9							
*08		11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	109	1	9115	3	N	2198	2007	1	382
							2418	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 #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*09	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-				N	5	5	0	254
*10	2573 X	5	-0-	-2568	-0-	5	1		N	-0-			254
*11	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	86	1	6020	3	1481	1291	1	444
						1629	9						
*12	23407 X	23407	-0-	-0-	-0-	359	1	16922	3	5569	4031	0	313
						6126	9					1669	1
*01	29668 X	29668	-0-	-0-	-0-	47	1	22167	3	6776	6471	0	235
						7454	9					383	1
*02	46749 X	46749	-0-	-0-	-0-	2	1	35182	3	10514	10514	0	235
						11565	9						
*03	29947 X	29947	-0-	-0-	-0-	113	1	22473	3	6692	6193	0	358
						7361	9					376	1
*04	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	76	1	4206	3	1461	1461	0	358
						152	5	1607	9				
*05	25917 X	25917	-0-	-0-	-0-	124	1	20909	3	3879	2479	0	441
						617	5	4267	9			1317	1
*06	17233 X	17233	-0-	-0-	-0-	381	1	13098	3	3413	3374	1	480
						3754	9						
07	15524 X	15524	-0-	-0-	-0-	326	1	12276	3	2656	2800	1	336
						2922	9						
*08	11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	336	1	8772	3	1928	2055	1	209
						2121	9						

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452														
03	4309 X	3276	-0-	-1033	-0-	2818	3	458	9	N	416	416	0	160
*04	3480 X	2717	-0-	-763	-0-	2337	3	380	9	N	345	345	0	160
*05	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2531	3	448	9	N	407	407	0	160
*06	3180 X	1679	-0-	-1501	-0-	1339	3	340	9	N	309	309	0	160
07	3286 X	998	-0-	-2288	-0-	292	1	512	3	N	176	176	0	160
						194	9							
08	3286 X	70	-0-	-3216	-0-	18	1	52	3	N	-0-			160

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397														
*09	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	175	1	4493	3	N	1016	1016	0	186
						1118	9							
*10	5890 X	5418	-0-	-472	-0-	200	1	4023	3	N	1086	1086	0	186
						1195	9							
*11	5700 X	4997	-0-	-703	-0-	178	1	3679	3	N	1036	1036	0	186
						1140	9							
*12	5766 X	4968	-0-	-798	-0-	248	1	3486	3	N	1122	1122	0	186
						1234	9							
*01	5890 X	4471	-0-	-1419	-0-	175	1	3072	3	N	1113	1113	0	186
						1224	9							
*02	5320 X	4542	-0-	-778	-0-	46	1	3407	3	N	990	990	0	186
						1089	9							
*03	5425 X	5032	-0-	-393	-0-	155	1	3710	3	N	1061	1061	0	186
						1167	9							
*04	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	180	1	3688	3	N	992	992	0	186
						133	5	1091	9					
*05	5022 X	4715	-0-	-307	-0-	66	1	3877	3	N	598	598	0	186
						114	5	658	9					
*06	4860 X	4351	-0-	-509	-0-	24	1	3897	3	N	391	372	1	205
						430	9							
07	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	80	1	3817	3	N	1663	1672	1	196
						1829	9							
08	5270 X	4568	-0-	-702	-0-	3874	3	694	9	N	631	561	1	266

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618															
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)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
*09		6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	5403 3	1233 9	N		1121	1121 0			110
*10		6355 X	5855	-0-	-500	-0-	4666 3	1189 9	N		1081	1081 0			110
*11		5760 X	5272	-0-	-488	-0-	4195 3	1077 9	N		979	979 0			110
*12		5828 X	5271	-0-	-557	-0-	4172 3	1099 9	N		999	999 0			110
*01		6355 X	5077	-0-	-1278	-0-	3978 3	1099 9	N		999	999 0			110
*02		5740 X	4449	-0-	-1291	-0-	3493 3	956 9	N		869	869 0			110
*03		5859 X	4888	-0-	-971	-0-	3830 3	1058 9	N		962	962 0			110
*04		5280 X	4771	-0-	-509	-0-	3596 3	130 5	N		950	950 0			110
							1045 9								
*05		5270 X	2271	-0-	-2999	-0-	1894 3	56 5	N		292	292 0			110
							321 9								
*06		4920 X	2022	-0-	-2898	-0-	2022 3		N		-0-				110
07		4929 X	3201	-0-	-1728	-0-	2119 3	1082 9	N		984	929 1			165
08		4929 X	2759	-0-	-2170	-0-	2168 3	591 9	N		537	546 1			156

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526															
*09		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	4130 3	1178 9	N		1071	1071 0			265
*10		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	3837 3	1202 9	N		1093	1093 0			265
*11		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	1 1	3787 3	N		1066	1066 0			265
							1173 9								
*12		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	28 1	3446 3	N		1075	1075 0			265
							1183 9								
*01		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	92 1	3861 3	N		922	922 0			265
							1014 9								
*02		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	72 1	3159 3	N		845	845 0			265
							930 9								
*03		4464 X	4100	-0-	-364	-0-	10 1	3067 3	N		930	930 0			265
							1023 9								
*04		4320 X	3671	-0-	-649	-0-	4 1	2766 3	N		728	728 0			265
							100 5								
*05		4464 X	3512	-0-	-952	-0-	2785 3	82 5	N		586	586 0			265
							645 9								
*06		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	104 1	3746 3	N		781	751 1			295
							859 9								
07		4464 X	4221	-0-	-243	-0-	139 1	2976 3	N		1005	932 1			368
							1106 9								
08		4092 X	3999	-0-	-93	-0-	223 1	2673 3	N		1003	1123 1			248
							1103 9								

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184															
*03		16864 X	11386	-0-	-5478	-0-	465 1	10161 3	N		691	553 1			264
							760 9								
04		15930 X	10313	-0-	-5617	-0-	463 1	9602 3	N		225	379 1			110
							248 9								
*05		13764 X	10286	-0-	-3478	-0-	527 1	9558 3	N		183	179 1			114
							201 9								
06		11400 X	9308	-0-	-2092	-0-	556 1	8752 3	N		-0-				114
07		11377 X	10779	-0-	-598	-0-	563 1	9060 3	N		1051	753 1			412
							1156 9								
08		11377 X	9532	-0-	-1845	-0-	569 1	8963 3	N		-0-				412

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
GROSS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	270873	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	12801	PERF.	13072	-	17679
M O	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
*09	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	198	1	7049	3	N	1289	1124	0	158 1 123
						1418	9							
*10	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	316	1	6223	3	N	1305	1305	0	123
						1436	9							
*11	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	283	1	5562	3	N	1368	1368	0	123
						1505	9							
*12	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	302	1	6240	3	N	1447	1291	0	165 1 114
						1592	9							
*01	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	323	1	4739	3	N	1321	1321	0	114
						1453	9							
*02	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	245	1	5423	3	N	1211	1211	0	114
						1332	9							
*03	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	262	1	6199	3	N	1331	1331	0	114
						1464	9							
*04	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	215	1	5550	3	N	1230	1230	0	114
						201	5	1353	9					
*05	6510 X	6407	-0-	-103	-0-	247	1	5414	3	N	533	533	0	114
						160	5	586	9					
*06	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	244	1	5331	3	N	1537	1312	1	339
						1691	9							
07	6510 X	5972	-0-	-538	-0-	231	1	4417	3	N	1204	1125	1	418
						1324	9							
*08	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	270	1	5495	3	N	979	911	1	486
						1077	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I		WELL #:		1	RRCID ->	270899	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	12613	-	18604
*03	7533 X	6764	-0-	-769	-0-	5504	3	1260	9	N	1145	1123	1	132
04	7200 X	6573	-0-	-627	-0-	5244	3	1329	9	N	1208	1118	1	222
*05	6913 X	6276	-0-	-637	-0-	5395	3	881	9	N	801	561	1	462
06	6540 X	6318	-0-	-222	-0-	5047	3	1271	9	N	1155	1323	1	294
07	6758 X	5922	-0-	-836	-0-	1	1	5053	3	N	789	750	1	333
						868	9							
08	6758 X	5982	-0-	-776	-0-	119	1	4821	3	N	947	933	1	347
						1042	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	270915	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	12740	-	17905
03	10540 X	9477	-0-	-1063	-0-	174	1	7859	3	N	1313	1125	0	185 1 94
						1444	9							
*04	9810 X	8927	-0-	-883	-0-	117	1	7614	3	N	1087	1087	0	94
						1196	9							
*05	9951 X	8680	-0-	-1271	-0-	35	1	7484	3	N	1055	1055	0	94
						1161	9							
*06	9180 X	8183	-0-	-997	-0-	22	1	7097	3	N	967	967	0	94
						1064	9							
07	9486 X	8166	-0-	-1320	-0-	26	1	7070	3	N	973	973	0	94
						1070	9							
08	9486 X	8210	-0-	-1276	-0-	30	1	7134	3	N	951	951	0	94
						1046	9							

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
03	13237 X	10793	-0-	-2444	-0-	218	1	9388	3	N	1079	1079 0	141
						1187	9						
*04	12810 X	10086	-0-	-2724	-0-	207	1	8758	3	N	1019	1019 0	141
						1121	9						
*05	12369 X	10083	-0-	-2286	-0-	203	1	8787	3	N	994	994 0	141
						1093	9						
*06	11370 X	9673	-0-	-1697	-0-	217	1	8405	3	N	955	955 0	141
						1051	9						
07	11253 X	9634	-0-	-1619	-0-	145	1	8411	3	N	980	980 0	141
						1078	9						
08	10788 X	9033	-0-	-1755	-0-	134	1	7909	3	N	900	900 0	141
						990	9						
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052													
03	39277 X	33180	-0-	-6097	-0-	2	1	31354	3	N	1658	1658 0	168
						1824	9						
*04	38010 X	29726	-0-	-8284	-0-	6	1	28048	3	N	1520	1520 0	168
						1672	9						
*05	39277 X	31043	-0-	-8234	-0-	12	1	29276	3	N	1595	1595 0	168
						1755	9						
*06	37380 X	26868	-0-	-10512	-0-	2	1	25346	3	N	1382	1382 0	168
						1520	9						
07	34875 X	29366	-0-	-5509	-0-	7	1	27691	3	N	1516	1516 0	168
						1668	9						
08	33170 X	27058	-0-	-6112	-0-	73	1	25481	3	N	1367	1367 0	168
						1504	9						
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143													
03	11067 X	7391	-0-	-3676	-0-	150	1	6115	3	N	1024	1024 0	109
						1126	9						
*04	10230 X	7569	-0-	-2661	-0-	68	1	6370	3	N	1028	1028 0	109
						1131	9						
*05	9238 X	8113	-0-	-1125	-0-	224	1	6973	3	N	833	833 0	109
						916	9						
*06	8940 X	7223	-0-	-1717	-0-	53	1	6206	3	N	876	876 0	109
						964	9						
07	8463 X	7175	-0-	-1288	-0-	99	1	6120	3	N	869	869 0	109
						956	9						
08	8122 X	5781	-0-	-2341	-0-	183	1	5105	3	N	448	448 0	109
						493	9						
SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
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

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.	1.13146 - 18774	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	3658 X	2517	-0-	-1141	-0-	315 1	1594 3		N	553	376 1		293
						608 9							
04	3300 X	1391	-0-	-1909	-0-	296 1	1095 3		N	-0-			293
*05	2480 X	1781	-0-	-699	-0-	331 1	1167 3		N	257	376 1		174
						283 9							
06	2430 X	1602	-0-	-828	-0-	277 1	1325 3		N	-0-			174
07	2511 X	1980	-0-	-531	-0-	236 1	1322 3		N	384	375 1		183
						422 9							
08	2511 X	1495	-0-	-1016	-0-	215 1	1280 3		N	-0-			183

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D		WELL #:		1	RRCID ->	271530	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	1.12858 - 18449	
03	12679 X	11531	-0-	-1148	-0-	10178 3	1353 9		N	1230	1230 0		54
*04	12270 X	10979	-0-	-1291	-0-	9691 3	1288 9		N	1171	1171 0		54
*05	12679 X	10960	-0-	-1719	-0-	9692 3	1268 9		N	1153	1153 0		54
*06	11670 X	10441	-0-	-1229	-0-	9251 3	1190 9		N	1082	1082 0		54
07	12059 X	10547	-0-	-1512	-0-	9328 3	1219 9		N	1108	1108 0		54
08	11532 X	10388	-0-	-1144	-0-	9202 3	1186 9		N	1078	1078 0		54

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J		WELL #:		1	RRCID ->	271607	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	13037	PERF.	1.13441 - 17396	
*03	14198 X	12582	-0-	-1616	-0-	62 1	11945 3		N	523	559 1		201
						575 9							
04	13200 X	11994	-0-	-1206	-0-	75 1	11313 3		N	551	563 1		189
						606 9							
*05	13361 X	13300	-0-	-61	-0-	165 1	13135 3		N	-0-			189
06	13542 X	13542	-0-	-0-	-0-	86 1	13456 3		N	-0-			189
07	16076 X	16076	-0-	-0-	-0-	47 1	14809 3		N	1109	940 1		358
						1220 9							
*08	14004 X	14004	-0-	-0-	-0-	83 1	13394 3		N	479	552 1		285
						527 9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D		WELL #:		2	RRCID ->	271609	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	12704	PERF.	1.13165 - 18432	
03	10819 X	8664	-0-	-2155	-0-	7813 3	851 9		N	774	774 0		73
*04	10170 X	8451	-0-	-1719	-0-	7623 3	828 9		N	753	753 0		73
*05	9641 X	8397	-0-	-1244	-0-	7584 3	813 9		N	739	739 0		73
*06	8670 X	8027	-0-	-643	-0-	7268 3	759 9		N	690	690 0		73
07	8773 X	8125	-0-	-648	-0-	7345 3	780 9		N	709	709 0		73
08	8742 X	7862	-0-	-880	-0-	7100 3	762 9		N	693	693 0		73

BAKER FAMILY TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	271610	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	1.12451 - 17735	
03	20305 X	17319	-0-	-2986	-0-	16353 3	966 9		N	878	878 0		192
*04	18600 X	16521	-0-	-2079	-0-	15571 3	950 9		N	864	864 0		192
*05	19127 X	14328	-0-	-4799	-0-	13551 3	777 9		N	706	706 0		192
*06	18090 X	16204	-0-	-1886	-0-	15406 3	798 9		N	725	725 0		192
07	18197 X	16798	-0-	-1399	-0-	15865 3	933 9		N	848	848 0		192
08	17329 X	15960	-0-	-1369	-0-	15308 3	652 9		N	593	593 0		192

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
*03		14012 X	12592	-0-	-1420	-0-	8 1	11203 3		N	1255	1301 1	382
							1381 9						
04		13500 X	11998	-0-	-1502	-0-	19 1	10561 3		N	1289	1493 1	178
							1418 9						
*05		13640 X	11925	-0-	-1715	-0-	10641 3	1284 9		N	1167	930 1	415
06		13200 X	10330	-0-	-2870	-0-	8857 3	1473 9		N	1339	1120 1	634
07		12648 X	12180	-0-	-468	-0-	10913 3	1267 9		N	1152	1503 1	283
08		12586 X	10868	-0-	-1718	-0-	15 1	10086 3		N	697	749 1	231
							767 9						

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911													
*03		8525 X	6148	-0-	-2377	-0-	17 1	5325 3		N	733	733 0	31
							806 9						
*04		8250 X	5759	-0-	-2491	-0-	36 1	4945 3		N	707	707 0	31
							778 9						
*05		8525 X	6102	-0-	-2423	-0-	4 1	5271 3		N	752	752 0	31
							827 9						
*06		8250 X	5600	-0-	-2650	-0-	4 1	4855 3		N	674	674 0	31
							741 9						
07		6727 X	5369	-0-	-1358	-0-	21 1	4634 3		N	649	649 0	31
							714 9						
08		6138 X	5002	-0-	-1136	-0-	7 1	4326 3		N	608	608 0	31
							669 9						

SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794													
*09		10620 X	10276	-0-	-344	-0-	8292 3	1984 9		N	1804	1804 0	24
*10		10354 X	9478	-0-	-876	-0-	7535 3	1943 9		N	1766	1766 0	24
*11		9510 X	8740	-0-	-770	-0-	6921 3	1819 9		N	1654	1654 0	24
*12		9610 X	8742	-0-	-868	-0-	13 1	6858 3		N	1701	1701 0	24
							1871 9						
*01		10633 X	8298	-0-	-2335	-0-	1 1	6486 3		N	1646	1646 0	24
							1811 9						
*02		9604 X	7733	-0-	-1871	-0-	6035 3	1698 9		N	1544	1544 0	24
*03		9486 X	8153	-0-	-1333	-0-	6484 3	1669 9		N	1517	1517 0	24
*04		8730 X	7804	-0-	-926	-0-	5914 3	214 5		N	1524	1524 0	24
							1676 9						
*05		8742 X	8171	-0-	-571	-0-	6309 3	186 5		N	1524	1078 0	370 1 100
							1676 9						
*06		8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	1 1	6832 3		N	1463	1468 1	95
							1609 9						
07		10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	18 1	9060 3		N	1474	1501 1	68
							1621 9						
*08		9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	37 1	8273 3		N	1466	1482 1	52
							1613 9						

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457													
*03		26226 X	23874	-0-	-2352	-0-	279 1	21367 3		N	2025	2066 1	351
							2228 9						
04		25380 X	22521	-0-	-2859	-0-	270 1	20015 3		N	2033	2068 1	316
							2236 9						
*05		26226 X	21202	-0-	-5024	-0-	275 1	19656 3		N	1155	1293 1	178
							1271 9						
06		24240 X	20709	-0-	-3531	-0-	266 1	18218 3		N	2023	2059 1	142
							2225 9						
07		25017 X	20937	-0-	-4080	-0-	229 1	18697 3		N	1828	1859 1	111
							2011 9						
08		23870 X	19695	-0-	-4175	-0-	193 1	17905 3		N	1452	1313 1	250
							1597 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03		17763 X	14875	-0-	-2888	-0-	211	1	13990	3	N	613	613	0	24
							674	9							
*04		15870 X	13741	-0-	-2129	-0-	243	1	12862	3	N	578	578	0	24
							636	9							
*05		16399 X	13820	-0-	-2579	-0-	189	1	13000	3	N	574	574	0	24
							631	9							
*06		14550 X	12547	-0-	-2003	-0-	127	1	11846	3	N	522	522	0	24
							574	9							
07		15035 X	13407	-0-	-1628	-0-	57	1	12749	3	N	546	546	0	24
							601	9							
08		14880 X	12923	-0-	-1957	-0-	190	1	12152	3	N	528	528	0	24
							581	9							
WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838															
03		8835 X	7626	-0-	-1209	-0-	7018	3	608	9	N	553	553	0	25
*04		8250 X	6733	-0-	-1517	-0-	13	1	6184	3	N	487	487	0	25
							536	9							
*05		7378 X	5376	-0-	-2002	-0-	24	1	4946	3	N	369	369	0	25
							406	9							
*06		7380 X	5579	-0-	-1801	-0-	11	1	5195	3	N	339	339	0	25
							373	9							
07		7626 X	5915	-0-	-1711	-0-	15	1	5471	3	N	390	390	0	25
							429	9							
08		7626 X	6783	-0-	-843	-0-	27	1	6238	3	N	471	471	0	25
							518	9							
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798															
03		46624 X	44802	-0-	-1822	-0-	607	1	43611	3	N	531	542	1	22
							584	9							
*04		45240 X	42587	-0-	-2653	-0-	629	1	41334	3	N	567	562	1	27
							624	9							
*05		47027 X	43233	-0-	-3794	-0-	549	1	42089	3	N	541	541	1	27
							595	9							
*06		45510 X	32156	-0-	-13354	-0-	458	1	31223	3	N	432	376	1	83
							475	9							
07		45818 X	23354	-0-	-22464	-0-	1	1	22976	3	N	343	368	1	58
							377	9							
08		44795 X	36972	-0-	-7823	-0-	36302	3	670	9	N	609	564	1	103
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770															
03		44903 X	44903	-0-	-0-	-0-	43066	3	1837	9	N	1670	1689	1	57
*04		44340 X	29852	-0-	-14488	-0-	28828	3	1024	9	N	931	908	1	80
*05		47461 X	27456	-0-	-20005	-0-	26684	3	772	9	N	702	744	1	38
*06		45930 X	22958	-0-	-22972	-0-	41	1	22066	3	N	774	751	1	61
							851	9							
07		47461 X	25834	-0-	-21627	-0-	588	1	24414	3	N	756	750	1	67
							832	9							
08		44888 X	21494	-0-	-23394	-0-	565	1	20321	3	N	553	566	1	54
							608	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108															
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
03		29605 X	24937	-0-	-4668	-0-	208	1	23139	3	N	1445	1445	0	25
							1590	9							
*04		23656 X	23656	-0-	-0-	-0-	215	1	21941	3	N	1364	1364	0	25
							1500	9							
*05		25792 X	23790	-0-	-2002	-0-	230	1	22082	3	N	1344	1344	0	25
							1478	9							
*06		24960 X	18953	-0-	-6007	-0-	166	1	17676	3	N	1010	1010	0	25
							1111	9							
07		25792 X	23488	-0-	-2304	-0-	241	1	21815	3	N	1302	1302	0	25
							1432	9							
08		24924 X	22748	-0-	-2176	-0-	248	1	21105	3	N	1268	1268	0	25
							1395	9							
KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561															
03		15283 X	15283	-0-	-0-	-0-	14258	3	1025	9	N	932	932	0	66
*04		14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	1	1	13126	3	N	863	863	0	66
							949	9							
*05		18290 X	13351	-0-	-4939	-0-	12481	3	870	9	N	791	791	0	66
*06		17700 X	9032	-0-	-8668	-0-	8416	3	616	9	N	560	560	0	66
07		18290 X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	-0-			66
08		15283 X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-			66
KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983															
*03		23870 X	18358	-0-	-5512	-0-	17976	3	382	9	N	347	378	1	184
04		23100 X	16725	-0-	-6375	-0-	16290	3	435	9	N	395	375	1	204
*05		21018 X	16161	-0-	-4857	-0-	16161	3			N	-0-			204
06		19380 X	15113	-0-	-4267	-0-	15113	3			N	-0-			204
07		18507 X	15725	-0-	-2782	-0-	15055	3	670	9	N	609	554	1	259
08		18352 X	14752	-0-	-3600	-0-	14752	3			N	-0-			259
KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713															
03		19096 X	13678	-0-	-5418	-0-	484	1	11559	3	N	1486	1486	0	23
							1635	9							
*04		16710 X	12613	-0-	-4097	-0-	458	1	10663	3	N	1356	1356	0	23
							1492	9							
*05		16833 X	12589	-0-	-4244	-0-	487	1	10607	3	N	1359	1359	0	23
							1495	9							
*06		16020 X	12574	-0-	-3446	-0-	486	1	10601	3	N	1352	1352	0	23
							1487	9							
07		14291 X	12640	-0-	-1651	-0-	490	1	10771	3	N	1254	1254	0	23
							1379	9							
08		13671 X	12054	-0-	-1617	-0-	514	1	10194	3	N	1224	1224	0	23
							1346	9							
ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720															
03		27001 X	22439	-0-	-4562	-0-	439	1	21065	3	N	850	850	0	27
							935	9							
*04		24180 X	16180	-0-	-8000	-0-	387	1	15160	3	N	575	575	0	27
							633	9							
*05		24986 X	22206	-0-	-2780	-0-	449	1	20852	3	N	823	823	0	27
							905	9							
*06		23040 X	17982	-0-	-5058	-0-	362	1	16888	3	N	665	665	0	27
							732	9							
07		22940 X	19310	-0-	-3630	-0-	395	1	18150	3	N	695	695	0	27
							765	9							
08		22444 X	19907	-0-	-2537	-0-	474	1	18604	3	N	754	754	0	27
							829	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	19251 X	13568	-0-	-5683	-0-	2	1	12913	3	N	594	594	0	22
						653	9							
*04	18630 X	13990	-0-	-4640	-0-	13342	3	648	9	N	589	589	0	22
*05	17980 X	13722	-0-	-4258	-0-	13091	3	631	9	N	574	574	0	22
*06	17400 X	13589	-0-	-3811	-0-	31	1	12950	3	N	553	553	0	22
						608	9							
07	17980 X	14340	-0-	-3640	-0-	13717	3	623	9	N	566	566	0	22
08	14446 X	13551	-0-	-895	-0-	12966	3	585	9	N	532	532	0	22

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459														
03	16151 X	12043	-0-	-4108	-0-	11520	3	523	9	N	475	475	0	25
*04	15060 X	11251	-0-	-3809	-0-	10745	3	506	9	N	460	460	0	25
*05	15562 X	10005	-0-	-5557	-0-	9577	3	428	9	N	389	389	0	25
*06	13470 X	10844	-0-	-2626	-0-	10369	3	475	9	N	432	432	0	25
07	12865 X	10084	-0-	-2781	-0-	9667	3	417	9	N	379	379	0	25
08	12028 X	9739	-0-	-2289	-0-	9336	3	403	9	N	366	366	0	25

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731														
*03	16213 X	13258	-0-	-2955	-0-	126	1	12394	3	N	671	745	1	307
						738	9							
04	14520 X	12066	-0-	-2454	-0-	119	1	11339	3	N	553	553	1	307
						608	9							
*05	15004 X	11577	-0-	-3427	-0-	98	1	11291	3	N	171	188	1	290
						188	9							
06	12840 X	10808	-0-	-2032	-0-	91	1	10717	3	N	-0-			290
07	13268 X	12389	-0-	-879	-0-	92	1	11057	3	N	1127	1090	1	327
						1240	9							
08	13268 X	10930	-0-	-2338	-0-	92	1	10838	3	N	-0-			327

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862														
03	13299 X	11439	-0-	-1860	-0-	340	1	9836	3	N	1148	1148	0	61
						1263	9							
*04	12240 X	10698	-0-	-1542	-0-	337	1	9192	3	N	1063	1063	0	61
						1169	9							
*05	12772 X	10708	-0-	-2064	-0-	372	1	9182	3	N	1049	1049	0	61
						1154	9							
*06	12030 X	10006	-0-	-2024	-0-	389	1	8563	3	N	958	958	0	61
						1054	9							
07	11842 X	9740	-0-	-2102	-0-	412	1	8298	3	N	936	936	0	61
						1030	9							
08	11439 X	9453	-0-	-1986	-0-	444	1	8016	3	N	903	903	0	61
						993	9							

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474														
03	17670 X	15474	-0-	-2196	-0-	285	1	14329	3	N	782	782	0	24
						860	9							
*04	17100 X	14550	-0-	-2550	-0-	270	1	13433	3	N	770	770	0	24
						847	9							
*05	17670 X	13959	-0-	-3711	-0-	262	1	12909	3	N	716	716	0	24
						788	9							
*06	16860 X	12755	-0-	-4105	-0-	290	1	11748	3	N	652	652	0	24
						717	9							
07	16213 X	13115	-0-	-3098	-0-	256	1	12135	3	N	658	658	0	24
						724	9							
08	15469 X	11057	-0-	-4412	-0-	20	1	10435	3	N	547	547	0	24
						602	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																						
BURGESS UNIT A													WELL #: 2		RRCID -> 277482		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 11923		PERF.12261 - 18442	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
03		13559 X	13559	-0-	-0-	-0-		209	1	11454	3	N	1724	1724	0	26						
								1896	9													
*04		12816 X	12816	-0-	-0-	-0-		213	1	10815	3	N	1625	1625	0	26						
								1788	9													
*05		14601 X	12905	-0-	-1696	-0-		294	1	10795	3	N	1651	1651	0	26						
								1816	9													
*06		14130 X	12063	-0-	-2067	-0-		406	1	9979	3	N	1525	1525	0	26						
								1678	9													
07		14601 X	11928	-0-	-2673	-0-		409	1	9859	3	N	1509	1509	0	26						
								1660	9													
08		13547 X	11618	-0-	-1929	-0-		406	1	9591	3	N	1474	1474	0	26						
								1621	9													
BURGESS UNIT A													WELL #: 3		RRCID -> 277533		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 12003		PERF.12381 - 18545	
03		22103 X	9887	-0-	-12216	-0-		370	1	8441	3	N	978	978	0	24						
								1076	9													
*04		21390 X	8909	-0-	-12481	-0-		364	1	7574	3	N	883	883	0	24						
								971	9													
*05		19282 X	7578	-0-	-11704	-0-		363	1	6321	3	N	813	813	0	24						
								894	9													
*06		16830 X	7075	-0-	-9755	-0-		320	1	5921	3	N	758	758	0	24						
								834	9													
07		10447 X	7127	-0-	-3320	-0-		317	1	5983	3	N	752	752	0	24						
								827	9													
08		9889 X	6676	-0-	-3213	-0-		259	1	5650	3	N	697	697	0	24						
								767	9													
BURGESS UNIT A													WELL #: 4		RRCID -> 277534		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 11944		PERF.12172 - 18308	
03		21421 X	16561	-0-	-4860	-0-		14302	3	2259	9	N	2054	2054	0	24						
*04		17490 X	16342	-0-	-1148	-0-		14129	3	2213	9	N	2012	2012	0	24						
*05		17205 X	16469	-0-	-736	-0-		14256	3	2213	9	N	2012	2012	0	24						
*06		16020 X	15648	-0-	-372	-0-		13570	3	2078	9	N	1889	1889	0	24						
07		16895 X	15348	-0-	-1547	-0-		13408	3	1940	9	N	1764	1764	0	24						
08		16895 X	15609	-0-	-1286	-0-		13554	3	2055	9	N	1868	1868	0	24						
TAYLOR FARMS, INC.													WELL #: 5		RRCID -> 277535		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 12484		PERF.12448 - 18022	
*03		13392 X	10539	-0-	-2853	-0-		206	1	8662	3	N	1519	1519	0	177						
								1671	9													
*04		12060 X	9777	-0-	-2283	-0-		273	1	8034	3	N	1336	1336	0	177						
								1470	9													
*05		11749 X	9342	-0-	-2407	-0-		362	1	7558	3	N	1293	1293	0	177						
								1422	9													
*06		11370 X	8292	-0-	-3078	-0-		113	1	6877	3	N	1184	1184	0	177						
								1302	9													
07		10850 X	8366	-0-	-2484	-0-		41	1	6972	3	N	1230	1230	0	177						
								1353	9													
08		10540 X	7998	-0-	-2542	-0-		234	1	6500	3	N	1149	1149	0	177						
								1264	9													
TAYLOR FARMS, INC.													WELL #: 6		RRCID -> 277536		COMPL. DATE 12/22/2015		TOTAL DEPTH 12346		PERF.12470 - 17753	
*03		8649 X	7012	-0-	-1637	-0-		5882	3	1130	9	N	1027	1027	0	290						
*04		8370 X	7204	-0-	-1166	-0-		6078	3	1126	9	N	1024	1024	0	290						
*05		8649 X	7085	-0-	-1564	-0-		6001	3	1084	9	N	985	985	0	290						
*06		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-		6646	3	1093	9	N	994	994	0	290						
07		7647 X	7647	-0-	-0-	-0-		6671	3	976	9	N	887	887	0	290						
08		7440 X	7099	-0-	-341	-0-		6199	3	900	9	N	818	818	0	290						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2790 X	2311	-0-	-479	-0-	188	1	1709	3	N	376	3	0	370 1 62
						414	9							
04	2940 X	1917	-0-	-1023	-0-	45	1	1490	3	N	347	372	1	37
						382	9							
*05	3038 X	1796	-0-	-1242	-0-	230	1	1353	3	N	194	194	0	37
						213	9							
06	2940 X	1481	-0-	-1459	-0-	234	1	1021	3	N	205	205	0	37
						226	9							
07	2356 X	1315	-0-	-1041	-0-	259	1	870	3	N	169	169	0	37
						186	9							
08	1798 N	1012	-0-	-786	-0-	244	1	610	3	N	144	144	0	37
						158	9							

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380

*09	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	5406	3	1025	9	N	932	932	0	63
*10	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7281	3	578	9	N	525	525	0	63
*11	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	5638	3	691	9	N	628	628	0	63
*12	5146 X	2360	-0-	-2786	-0-	1677	3	683	9	N	621	621	0	63
*01	7874 X	3755	-0-	-4119	-0-	2860	3	895	9	N	814	814	0	63
*02	7112 X	3525	-0-	-3587	-0-	2815	3	710	9	N	645	645	0	63
*03	7874 X	4356	-0-	-3518	-0-	3632	3	724	9	N	658	658	0	63
*04	6330 X	4757	-0-	-1573	-0-	3910	3	142	5	N	641	641	0	63
						705	9							
*05	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	3994	3	118	5	N	621	433	0	188 1 63
						683	9							
*06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4064	3	603	9	N	548	556	1	55
07	4929 X	4581	-0-	-348	-0-	4173	3	408	9	N	371	363	1	63
08	4929 X	2965	-0-	-1964	-0-	2398	3	567	9	N	515	553	1	25

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236

*03	16151 X	13001	-0-	-3150	-0-	192	1	11355	3	N	1322	1322	0	33
						1454	9							
04	14430 X	12107	-0-	-2323	-0-	59	1	10673	3	N	1250	1250	0	33
						1375	9							
*05	14446 X	11921	-0-	-2525	-0-	25	1	10568	3	N	1207	1207	0	33
						1328	9							
06	13740 X	11255	-0-	-2485	-0-	14	1	10013	3	N	1116	1116	0	33
						1228	9							
07	13609 X	11225	-0-	-2384	-0-	17	1	9987	3	N	1110	1110	0	33
						1221	9							
08	12989 X	10947	-0-	-2042	-0-	5	1	9745	3	N	1088	1088	0	33
						1197	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	11490 X	10081	-0-	-1409	-0-	8729	3	1352	9	N	1229	1229	0	126
*10	11315 X	9251	-0-	-2064	-0-	1298	9	7952	3	N	1180	1180	0	126
*11	10080 X	8180	-0-	-1900	-0-	7004	3	1176	9	N	1069	1069	0	126
*12	10385 X	8702	-0-	-1683	-0-	7412	3	1290	9	N	1173	1173	0	126
*01	10416 X	8296	-0-	-2120	-0-	36	1	7095	3	N	1059	972	0	30
*02	9408 X	7352	-0-	-2056	-0-	1165	9	6257	3	N	969	969	0	30
*03	9238 X	7781	-0-	-1457	-0-	29	1	1117	9	N	1015	1015	0	30
*04	8430 X	7395	-0-	-1035	-0-	1066	9	6055	3	N	969	969	0	30
*05	8711 X	6894	-0-	-1817	-0-	6664	3	1066	9	N	664	664	0	30
*06	8040 X	7337	-0-	-703	-0-	55	1	5986	3	N	988	946	1	72
07	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	219	5	730	9	N	1092	1122	1	42
*08	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	177	5	1201	9	N	1148	1109	1	81
						8533	3	1263	9	N				
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387														
*09	6240 X	5120	-0-	-1120	-0-	4353	3	767	9	N	697	697	0	23
*10	6045 X	4535	-0-	-1510	-0-	3737	3	798	9	N	725	725	0	23
*11	5550 X	3937	-0-	-1613	-0-	3247	3	690	9	N	627	627	0	23
*12	4867 X	2211	-0-	-2656	-0-	1626	3	585	9	N	532	532	0	23
*01	5301 X	2208	-0-	-3093	-0-	1	1	1391	3	N	742	742	0	23
*02	4788 X	2646	-0-	-2142	-0-	816	9	641	9	N	583	583	0	23
*03	4526 X	3800	-0-	-726	-0-	2005	3	714	9	N	649	649	0	23
*04	3930 X	3828	-0-	-102	-0-	3086	3	114	5	N	521	521	0	23
*05	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	3141	3	101	5	N	737	456	0	120
*06	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	573	9	530	9	N	482	552	1	50
07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	3434	3	407	9	N	370	373	1	47
08	4340 X	2494	-0-	-1846	-0-	811	9	1892	3	N	546	534	1	59
						601	9							
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
*03	15053 X	15053	-0-	-0-	-0-	2	1	13559	3	N	1356	1356	0	56
04	14018 X	14018	-0-	-0-	-0-	1492	9	1445	9	N	1314	1314	0	56
*05	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	12573	3	1386	9	N	1260	1260	0	56
06	13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	12734	3	1294	9	N	1176	1176	0	56
07	13144 X	13144	-0-	-0-	-0-	11968	3	1293	9	N	1175	1175	0	56
*08	13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	11851	3	1301	9	N	1183	1183	0	56
						11861	3							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	20460 X	19048	-0-	-1412	-0-	342	1	15488	3	N	2925	2683 0	177 1 94
						3218	9						
*04	18055 X	18055	-0-	-0-	-0-	225	1	14777	3	N	2775	2775 0	94
						3053	9						
*05	19189 X	17785	-0-	-1404	-0-	206	1	14589	3	N	2718	2718 0	94
						2990	9						
*06	18570 X	16824	-0-	-1746	-0-	115	1	13882	3	N	2570	2570 0	94
						2827	9						
07	19189 X	17480	-0-	-1709	-0-	205	1	14424	3	N	2592	2592 0	94
						2851	9						
08	19034 X	14063	-0-	-4971	-0-	41	1	11788	3	N	2031	2031 0	94
						2234	9						

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052

*03	16554 X	13163	-0-	-3391	-0-	349	1	11492	3	N	1202	1122 1	425
						1322	9						
04	15090 X	11669	-0-	-3421	-0-	340	1	10461	3	N	789	943 1	271
						868	9						
*05	14570 X	11007	-0-	-3563	-0-	327	1	9958	3	N	656	559 1	368
						722	9						
06	13680 X	11025	-0-	-2655	-0-	276	1	9502	3	N	1134	1122 1	380
						1247	9						
07	13888 X	10716	-0-	-3172	-0-	280	1	9755	3	N	619	749 1	250
						681	9						
08	13175 X	10556	-0-	-2619	-0-	287	1	9247	3	N	929	742 1	437
						1022	9						

COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636

03	27156 X	18379	-0-	-8777	-0-	329	1	14500	3	N	3227	3227 0	104
						3550	9						
*04	23760 X	18709	-0-	-5051	-0-	407	1	15011	3	N	2992	2992 0	104
						3291	9						
*05	23405 X	18898	-0-	-4507	-0-	376	1	15304	3	N	2925	2925 0	104
						3218	9						
*06	21120 X	16936	-0-	-4184	-0-	348	1	13772	3	N	2560	2560 0	104
						2816	9						
07	20553 X	16901	-0-	-3652	-0-	338	1	13718	3	N	2586	2586 0	104
						2845	9						
08	19778 X	16834	-0-	-2944	-0-	314	1	13747	3	N	2521	2521 0	104
						2773	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	297	1	2398	3	N	206	206	0	24
						227	9							
*04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	325	1	2467	3	N	220	220	0	24
						242	9							
*05	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	496	1	8484	3	N	635	635	0	24
						699	9							
*06	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	485	1	2918	3	N	227	227	0	24
						250	9							
07	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	527	1	9350	3	N	447	447	0	24
						492	9							
*08	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	527	1	7863	3	N	751	579	0	167 1 29
						826	9							
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853														
03	31930 X	26794	-0-	-5136	-0-	589	1	22898	3	N	3006	2648	0	358 1 27
						3307	9							
*04	30900 X	29314	-0-	-1586	-0-	606	1	25273	3	N	3123	3123	0	27
						3435	9							
*05	31930 X	25713	-0-	-6217	-0-	586	1	22026	3	N	2819	2819	0	27
						3101	9							
*06	29700 X	18991	-0-	-10709	-0-	580	1	16064	3	N	2134	2134	0	27
						2347	9							
07	30287 X	8300	-0-	-21987	-0-	236	1	7043	3	N	928	928	0	27
						1021	9							
08	30287 X	43	-0-	-30244	-0-	2	1	41	3	N	-0-			27
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936														
03	55056 X	49960	-0-	-5096	-0-	256	1	49032	3	N	611	611	0	42
						672	9							
*04	55800 X	50308	-0-	-5492	-0-	250	1	49497	3	N	510	510	0	42
						561	9							
*05	57660 X	44775	-0-	-12885	-0-	257	1	43895	3	N	566	566	0	42
						623	9							
*06	55800 X	38165	-0-	-17635	-0-	262	1	37318	3	N	532	279	0	185 1 110
						585	9							
07	56172 X	13283	-0-	-42889	-0-	234	1	12716	3	N	303	205	0	174 1 34
						333	9							
08	51987 X	38623	-0-	-13364	-0-	263	1	37852	3	N	462	462	0	34
						508	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
*09		23490 X	7626	-0-	-15864	-0-	206	1	5855	3	N	1423	1423	0	56		
							1565	9									
*10		23343 X	22557	-0-	-786	-0-	557	1	17267	3	N	4303	4303	0	56		
							4733	9									
*11		22590 X	15627	-0-	-6963	-0-	557	1	10997	3	N	3703	3703	0	56		
							4073	9									
*12		22320 X	21128	-0-	-1192	-0-	586	1	16297	3	N	3859	3859	0	56		
							4245	9									
*01		22351 X	21616	-0-	-735	-0-	552	1	17061	3	N	3639	3639	0	56		
							4003	9									
*02		24320 X	24320	-0-	-0-	-0-	593	1	19983	3	N	3404	3404	0	56		
							3744	9									
*03		23248 X	23248	-0-	-0-	-0-	555	1	19053	3	N	3309	3309	0	56		
							3640	9									
*04		22262 X	22262	-0-	-0-	-0-	453	1	17699	3	N	3154	3154	0	56		
							641	5	3469	9							
*05		26939 X	19591	-0-	-7348	-0-	497	1	16464	3	N	1949	1563	0	374	1	68
							486	5	2144	9							
*06		26070 X	15126	-0-	-10944	-0-	551	1	11629	3	N	2678	2431	1	315		
							2946	9									
07		26939 X	3937	-0-	-23002	-0-	375	1	3192	3	N	336	376	1	275		
							370	9									
08		23250 X	15011	-0-	-8239	-0-	566	1	11400	3	N	2768	2515	1	528		
							3045	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984																	
03		28221 X	28221	-0-	-0-	-0-	46	1	24369	3	N	3460	3460	0	24		
							3806	9									
*04		25140 X	22616	-0-	-2524	-0-	19442	3	3174	9	N	2885	2885	0	24		
*05		29109 X	17978	-0-	-11131	-0-	82	1	15334	3	N	2329	2329	0	24		
							2562	9									
*06		28170 X	16090	-0-	-12080	-0-	43	1	13713	3	N	2122	2122	0	24		
							2334	9									
07		29109 X	18317	-0-	-10792	-0-	15708	3	2609	9	N	2372	2372	0	24		
08		28210 X	21542	-0-	-6668	-0-	18805	3	2737	9	N	2488	2488	0	24		

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400																	
03		25823 X	936	-0-	-24887	-0-	714	3	222	9	N	202	185	1	40		
*04		21510 X	7747	-0-	-13763	-0-	7052	3	695	9	N	632	12	0	554	1	106
*05		23015 X	23015	-0-	-0-	-0-	21667	3	1348	9	N	1225	1139	0	165	1	27
*06		21510 X	9167	-0-	-12343	-0-	3	1	8608	3	N	505	505	0	27		
							556	9									
07		16380 X	16380	-0-	-0-	-0-	6	1	15129	3	N	1132	715	0	368	1	76
							1245	9									
08		23002 X	10625	-0-	-12377	-0-	9967	3	658	9	N	598	598	0	76		

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580																	
*03		39184 X	35486	-0-	-3698	-0-	148	1	32087	3	N	2955	2955	0	62		
							3251	9									
04		45180 X	45180	-0-	-0-	-0-	15	1	41654	3	N	3192	3192	0	62		
							3511	9									
*05		43356 X	43356	-0-	-0-	-0-	40104	3	3252	9	N	2956	2956	0	62		
06		41843 X	41843	-0-	-0-	-0-	38814	3	3029	9	N	2754	2754	0	62		
07		47342 X	47342	-0-	-0-	-0-	44374	3	2968	9	N	2698	2698	0	62		
08		46686 X	41937	-0-	-4749	-0-	39547	3	2390	9	N	2173	2173	0	62		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*03		35867 X	21783	-0-	-14084	-0-	191	1	19236	3	N	2142	2142	0	107
							2356	9							
04		34710 X	19913	-0-	-14797	-0-	221	1	17656	3	N	1851	1851	0	107
							2036	9							
*05		30442 X	15611	-0-	-14831	-0-	26	1	13788	3	N	1634	1634	0	107
							1797	9							
06		25500 X	16174	-0-	-9326	-0-	14556	3	1618	9	N	1471	1471	0	107
07		24459 X	20382	-0-	-4077	-0-	18513	3	1869	9	N	1699	1699	0	107
08		21793 X	21417	-0-	-376	-0-	19639	3	1778	9	N	1616	1616	0	107
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375															
*03		40269 X	36828	-0-	-3441	-0-	514	1	33279	3	N	2759	2759	0	124
							3035	9							
04		38970 X	28143	-0-	-10827	-0-	486	1	25523	3	N	1940	1940	0	124
							2134	9							
*05		38099 X	36335	-0-	-1764	-0-	449	1	33591	3	N	2086	2086	0	124
							2295	9							
06		36060 X	34440	-0-	-1620	-0-	361	1	31933	3	N	1951	1951	0	124
							2146	9							
07		41649 X	41649	-0-	-0-	-0-	398	1	39047	3	N	2004	2004	0	124
							2204	9							
*08		42298 X	42298	-0-	-0-	-0-	320	1	39930	3	N	1862	1862	0	124
							2048	9							
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408															
03		40052 X	39223	-0-	-829	-0-	278	1	33482	3	N	4966	4966	0	25
							5463	9							
*04		38974 X	38974	-0-	-0-	-0-	160	1	33532	3	N	4802	4802	0	25
							5282	9							
*05		36580 X	36485	-0-	-95	-0-	251	1	31502	3	N	4302	4302	0	25
							4732	9							
*06		37950 X	31525	-0-	-6425	-0-	328	1	27077	3	N	3745	3745	0	25
							4120	9							
07		40269 X	29942	-0-	-10327	-0-	251	1	25499	3	N	3811	3811	0	25
							4192	9							
08		40269 X	25797	-0-	-14472	-0-	222	1	21891	3	N	3349	3349	0	25
							3684	9							
COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487															
03		50034 X	31916	-0-	-18118	-0-	47	1	28906	3	Y	2694	2325	0	458 1 41
							2963	9							
*04		38400 X	18877	-0-	-19523	-0-	161	1	17007	3	Y	1554	1463	0	94 1 38
							1709	9							
*05		57574 X	57574	-0-	-0-	-0-	26	1	53065	3	Y	4075	3962	0	93 1 58
							4483	9							
*06		49241 X	49241	-0-	-0-	-0-	24	1	46145	3	Y	2793	2801	0	50
							3072	9							
07		31930 X	14149	-0-	-17781	-0-	6	1	13364	3	Y	708	715	0	43
							779	9							
08		44299 X	9437	-0-	-34862	-0-	8864	3	573	9	Y	521	262	0	209 1 93
COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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															
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		146413 X	133310	-0-	-13103	-0-	699	1	110373	3	N	20216	20216	0	35
							22238	9							
*04		141690 X	112221	-0-	-29469	-0-	603	1	93264	3	N	16685	16685	0	35
							18354	9							
*05		144863 X	116494	-0-	-28369	-0-	524	1	97019	3	N	17228	17228	0	35
							18951	9							
*06		139980 X	106108	-0-	-33872	-0-	369	1	88737	3	N	15456	15456	0	35
							17002	9							
07		140802 X	125192	-0-	-15610	-0-	431	1	104953	3	N	18007	18007	0	35
							19808	9							
08		133300 X	107924	-0-	-25376	-0-	360	1	90908	3	N	15142	14951	0	191 1 35
							16656	9							
BITTERLY OWENS A USW WELL #: 1 RRCID -> 284520 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A															
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*05		SHUT IN	113953	-0-	113953	113953	149	1	76919	3	Y	31470	31470	0	-0-
							2268	5	34617	9					
*06		SHUT IN	120911	-0-	120911	234864	219	1	83831	3	Y	33510	33510	0	-0-
							36861	9							
*07		SHUT IN	104403	-0-	104403	339267	199	1	70940	3	Y	30240	30240	0	-0-
							33264	9							
08		SHUT IN	100230	-0-	100230	439497	194	1	66883	3	Y	30139	30139	0	-0-
							33153	9							
BITTERLY OWENS COLIN B ULW WELL #: 1 RRCID -> 284573 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 13013 PERF. N/A															
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05		SHUT IN	117394	-0-	117394	117394	154	1	79359	3	N	32310	32310	0	-0-
							2340	5	35541	9					
*06		SHUT IN	127253	-0-	127253	244647	233	1	89078	3	N	34493	34493	0	-0-
							37942	9							
07		SHUT IN	115524	-0-	115524	360171	227	1	80868	3	N	31299	31299	0	-0-
							34429	9							
08		SHUT IN	117301	-0-	117301	477472	243	1	83718	3	N	30309	30309	0	-0-
							33340	9							
BITTERLY OWENS B USW WELL #: 1 RRCID -> 284632 COMPL. DATE 09/08/2017 TOTAL DEPTH 13109 PERF. N/A															
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*05		SHUT IN	76080	-0-	76080	76080	101	1	52297	3	Y	20127	20127	0	-0-
							1542	5	22140	9					
*06		SHUT IN	80863	-0-	80863	156943	154	1	58955	3	Y	19776	19776	0	-0-
							21754	9							
*07		SHUT IN	84410	-0-	84410	241353	176	1	62598	3	Y	19669	19669	0	-0-
							21636	9							
08		SHUT IN	87747	-0-	87747	329100	192	1	66169	3	Y	19442	19442	0	-0-
							21386	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BITTERLY OWENS C USW WELL #: 1 RRCID -> 284656 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	86586	-0-	86586	86586	116	1	59657	3	Y	22776	22776	0	-0-
						1759	5	25054	9					
*06	SHUT IN	98951	-0-	98951	185537	181	1	69157	3	Y	26921	26921	0	-0-
						29613	9							
*07	SHUT IN	104886	-0-	104886	290423	209	1	74541	3	Y	27396	27396	0	-0-
						30136	9							
08	SHUT IN	104196	-0-	104196	394619	218	1	75199	3	Y	26163	26163	0	-0-
						28779	9							
BITTERLY OWENS D USW WELL #: 1 RRCID -> 284658 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 13071 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	112697	-0-	112697	112697	147	1	75646	3	Y	31521	31521	0	-0-
						2231	5	34673	9					
*06	SHUT IN	118872	-0-	118872	231569	210	1	80314	3	Y	34862	34862	0	-0-
						38348	9							
*07	SHUT IN	106858	-0-	106858	338427	202	1	71952	3	Y	31549	31549	0	-0-
						34704	9							
08	SHUT IN	119527	-0-	119527	457954	237	1	81612	3	Y	34253	34253	0	-0-
						37678	9							
BITTERLY OWENS COLIN A ULW WELL #: 1 RRCID -> 284659 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 13158 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	66557	-0-	66557	66557	89	1	46050	3	N	17327	17327	0	-0-
						1358	5	19060	9					
*06	SHUT IN	69683	-0-	69683	136240	132	1	50456	3	N	17359	17359	0	-0-
						19095	9							
07	SHUT IN	74857	-0-	74857	211097	154	1	54697	3	N	18187	18187	0	-0-
						20006	9							
08	SHUT IN	68888	-0-	68888	279985	148	1	51149	3	N	15992	15992	0	-0-
						17591	9							
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 12960 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	SHUT IN	8026	-0-	8026	8026	28	1	5180	3	Y	2392	2392	0	-0-
						187	5	2631	9					
*05	SHUT IN	137533	-0-	137533	145559	265	1	94830	3	Y	36037	36037	0	-0-
						2797	5	39641	9					
*06	SHUT IN	98288	-0-	98288	243847	238	1	67664	3	Y	27624	27624	0	-0-
						30386	9							
07	SHUT IN	118436	-0-	118436	362283	277	1	84722	3	Y	30397	30397	0	-0-
						33437	9							
08	SHUT IN	66326	-0-	66326	428609	319	1	48921	3	Y	15533	15533	0	-0-
						17086	9							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378 CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692														
03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	763	3	190	9	N	173	178	1	348
04	881 X	881	-0-	-0-	-0-	680	3	201	9	N	183	326	1	205
05	753 X	753	-0-	-0-	-0-	552	3	201	9	N	183	192	1	196
06	990 X	744	-0-	-246	-0-	560	3	184	9	N	167	187	1	176
*07	961 X	828	-0-	-133	-0-	595	3	233	9	N	212			388
*08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	622	3	179	9	N	163	252	1	299

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
DZIUK A		WELL #:		1H	RRCID ->	269043	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	13101	PERF.13506	- 17591
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4309 X	1262	-0-	-3047	-0-	1095 1	167 9	N	152	172 1		169
04	3750 X	1233	-0-	-2517	-0-	990 1	243 9	N	221	184 1		206
05	3875 X	1280	-0-	-2595	-0-	983 1	297 9	N	270	328 1		148
06	3630 X	1426	-0-	-2204	-0-	997 1	128 3	N	274	172 1		250
						301 9						
*07	2201 X	1766	-0-	-435	-0-	1072 1	365 3	N	299	194 1		355
						329 9						
08	1271 X	1149	-0-	-122	-0-	1066 1	47 3	N	33	186 1		202
						36 9						

MOY A		WELL #:		1H	RRCID ->	269565	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	13256	PERF.13386	- 18554
03	8370 X	7944	-0-	-426	-0-	614 1	6200 3	N	1027	973 1		372
						1130 9						
04	8100 X	6808	-0-	-1292	-0-	112 1	5596 3	N	1000	943 1		429
						1100 9						
05	8370 X	8178	-0-	-192	-0-	732 1	5997 3	N	1317	1341 1		405
						1449 9						
06	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	1597 1	5892 3	N	1150	922 1		633
						1265 9						
*07	8370 X	7415	-0-	-955	-0-	487 1	5807 3	N	1019	1308 1		344
						1121 9						
08	8184 X	7343	-0-	-841	-0-	439 1	5726 3	N	1071	986 1		429
						1178 9						

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		251691		WELL #:		1H	RRCID ->	263665	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12587	PERF.12710	- 16992
03	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	233 1	1165 3	Y	23	24 0				-0-
						2 4	25 9							
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	237 1	1001 3	Y	22	22 0				-0-
						1 4	24 9							
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	235 1	914 3	Y	20	19 0		1 8		-0-
						22 9								
06	900 N	361	-0-	-539	-0-	77 1	283 3	Y	-0-					-0-
						1 4								
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-					-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-					-0-

LOVE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263666	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12527	PERF.12710	- 16992	
03	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	719 1	3591 3	Y	241	244 0		3	
						6 4	265 9						
04	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	732 1	3086 3	Y	217	217 0		3	
						239 9							
05	4433 X	4058	-0-	-375	-0-	774 1	3020 3	Y	239	238 0		4	
						1 4	263 9						
06	4290 X	3122	-0-	-1168	-0-	589 1	2173 3	Y	317	314 0		7	
						11 4	349 9						
07	4433 X	2554	-0-	-1879	-0-	483 1	1765 3	Y	278	279 0		6	
						306 9							
08	3255 X	2000	-0-	-1255	-0-	310 1	1449 3	Y	214	215 0		2 1	3
						6 4	235 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691													
HAILEY, L. B. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264360		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 12867		PERF.12919 - 17388					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	388 1	3448 3	28 4	491 9	Y	446	486 1	1 8		97
04	3750 X	4135	-0-	385	-0-	352 1	3322 3	9 4	452 9	Y	411	411 1			97
05	3875 X	2447	-0-	-1428	-0-	120 1	2138 3	12 4	177 9	Y	161	163 1	1 8		94
06	3750 X	1471	-0-	-2279	-0-	79 1	1280 3	2 4	110 9	Y	100	157 1			37
07	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	1	23 1	1 8		14
*08	36458 X	36458	-0-	-0-	-0-	1301 1	27688 3	375 4	7094 9	Y	6449	6359 1			104

HAILEY, L. B. UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264506		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 12871		PERF.12805 - 18101					
03	7936 X	459	-0-	-7477	-0-	42 1	372 3	3 4	42 9	Y	38	35 1	2 8		8
04	5550 X	513	-0-	-5037	-0-	45 1	421 3	1 4	46 9	Y	42	37 1	4 8		9
05	4433 X	97	-0-	-4336	-0-	5 1	90 3	1 4	1 9	Y	1	9 1	1 8		-0-
06	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	1	1 8			-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1 8			-0-
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				-0-

MCALISTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265430		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 12782		PERF.12722 - 17303					
03	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	673 1	5980 3	49 4	754 9	Y	685	660 1	1 8		30
04	6000 X	1780	-0-	-4220	-0-	138 1	1300 3	3 4	339 9	Y	308	311 1	1 8		26
05	5983 X	5699	-0-	-284	-0-	262 1	4693 3	27 4	717 9	Y	652	673 1	1 8		4
06	6000 X	5302	-0-	-698	-0-	264 1	4278 3	8 4	752 9	Y	684	682 1			6
07	6200 X	4655	-0-	-1545	-0-	261 1	3784 3	10 4	600 9	Y	545	541 1	1 8		9
08	7471 X	4822	-0-	-2649	-0-	188 1	3998 3	54 4	582 9	Y	529	527 1			11

MCALISTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 265431		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12763		PERF.12841 - 16500					
03	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	1083 1	9631 3	79 4	1840 9	Y	1673	1627 1	4 8		74
04	4920 X	6555	-0-	1635	-0-	564 1	5317 3	14 4	660 9	Y	600	620 1	3 8		51
05	14333 X	14333	-0-	-0-	-0-	684 1	12270 3	71 4	1308 9	Y	1189	1228 1	4 8		8
06	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	473 1	7661 3	14 4	1344 9	Y	1222	1218 1	1 8		11
07	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	305 1	4423 3	12 4	829 9	Y	754	751 1	1 8		13
08	9920 X	5058	-0-	-4862	-0-	193 1	4112 3	56 4	697 9	Y	634	634 1			13

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENCANA OIL & GAS(USA) INC. KOTARA-RIDLEY UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 251691		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
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 266687	COMPL. DATE 05/27/2012				TOTAL DEPTH 12436	PERF.12795 - 16656					
03	33014 X	33014	-0-	-0-	-0-	3192 298	1 4	29430 94	3 9	Y	85	91	0			1
04	14190 X	23143	-0-	8953	-0-	2441 50	1 4	20243 409	3 9	Y	372	366	0	1	8	6
05	24643 X	24643	-0-	-0-	-0-	2900 73	1 4	21033 637	3 9	Y	579	577	0			8
06	22865 X	22865	-0-	-0-	-0-	2783 1	1 4	19428 653	3 9	Y	594	593	0			9
07	19011 X	19011	-0-	-0-	-0-	2495 757	1 9	15759	3	Y	688	683	0			14
08	19685 X	9656	-0-	-10029	-0-	1615 39	1 4	7629 373	3 9	Y	339	342	0			11
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 266692	COMPL. DATE 05/28/2012				TOTAL DEPTH 12539	PERF.12633 - 16220					
03	T. A.	16812	-0-	16812	25050	1569 147	1 4	14468 628	3 9	Y	571	568	0	2	8	10
04	T. A.	18656	-0-	18656	-0-	1841 37	1 4	15263 1515	3 9	Y	1377	1356	0	8	8	23
05	T. A.	14655	-0-	14655	14655	1730 44	1 4	12547 334	3 9	Y	304	322	0	1	8	4
06	27611 X	12956	-0-	-14655	-0-	1582 1	1 4	11045 328	3 9	Y	298	297	0			5
07	16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	2118 659	1 9	13378	3	Y	599	592	0			12
08	11191 X	7643	-0-	-3548	-0-	1277 31	1 4	6032 303	3 9	Y	275	278	0			9
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 266693	COMPL. DATE 05/27/2012				TOTAL DEPTH 12735	PERF.12735 - 16592					
03	14B2 EXT	28932	-0-	28932	28932	2479 232	1 4	22856 3365	3 9	Y	3059	3005	0	1	8	53
04	14B2 EXT	29554	-0-	29554	-0-	2938 60	1 4	24364 2192	3 9	Y	1993	2008	0	5	8	33
05	14B2 EXT	10879	-0-	10879	10879	1059 27	1 4	7680 2113	3 9	Y	1921	1927	0	1	8	26
06	14B2 EXT	10163	-0-	10163	21042	995 2223	1 9	6945 2164	3 9	Y	2021	2016	0			31
07	14B2 EXT	18076	-0-	18076	39118	2164 2243	1 9	13669	3	Y	2039	2030	0			40
*08	51959 X	12841	-0-	-39118	-0-	2111 51	1 4	9971 708	3 9	Y	644	662	0			22
KOSUB UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 266703	COMPL. DATE 05/27/2012				TOTAL DEPTH 12769	PERF.12734 - 16663					
03	6696 X	3557	-0-	-3139	-0-	310 23	1 4	2762 462	3 9	Y	420	420	1			18
04	6480 X	2709	-0-	-3771	-0-	221 5	1 4	2075 408	3 9	Y	371	369	1			20
05	6696 X	3942	-0-	-2754	-0-	180 19	1 4	3225 518	3 9	Y	471	460	1			31
06	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	552 16	1 4	8930 1031	3 9	Y	937	928	1			40
07	4557 X	3715	-0-	-842	-0-	211 9	1 4	3063 432	3 9	Y	393	418	1			15
*08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	130 37	1 4	2754 442	3 9	Y	402	396	1			21

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691													
CREWS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266708	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12675	- 16950					
M	O	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	185	-0-	185	185		40	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	185						Y	-0-					-0-

LOVE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	266709	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12375	- 16944					
03	16957 X	-0-	-0-	-16957	-0-						Y	-0-					-0-
04	14010 X	-0-	-0-	-14010	-0-						Y	-0-					-0-
05	14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-						Y	-0-					-0-
06	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-						Y	-0-					-0-
07	2139 X	179	-0-	-1960	-0-		38	1	140	3	Y	1	1	0			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		1	9			Y	-0-					-0-

LOVE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	266710	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	12498	PERF.12383	- 17521					
03	3689 X	3232	-0-	-457	-0-	534	4	1	2665	3	Y	26	27	0			-0-
04	3060 X	2734	-0-	-326	-0-	520	24	1	2190	3	Y	22	22	0			-0-
05	3162 X	2849	-0-	-313	-0-	577	24	1	2248	3	Y	22	22	0			-0-
06	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	611	11	1	2253	3	Y	21	21	0			-0-
07	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	641	1	1	2345	3	Y	22	22	0			-0-
08	2573 X	2440	-0-	-133	-0-	425	1	1	1987	3	Y	18	18	0			-0-

FRANKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266736	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	12470	PERF.12395	- 17065					
03	2201 X	1930	-0-	-271	-0-	307	3	1	1533	3	Y	79	78	0			7
04	2160 X	1633	-0-	-527	-0-	301	64	1	1268	3	Y	58	60	0	1	8	4
05	2573 X	1719	-0-	-854	-0-	338	64	1	1317	3	Y	58	57	0			5
06	3000 N	4481	-0-	1481	1481	873	16	1	3219	3	Y	339	317	0			27
07	3100 N	7158	-0-	4058	5539	1328	2	1	4854	3	Y	885	827	0			85
*08	13534 X	7995	-0-	-5539	-0-	1255	23	1	5869	3	Y	771	782	0			74

CREWS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266739	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	12664	PERF.12705	- 16704					
03	28520 X	27465	-0-	-1055	-0-	3314	29	1	16548	3	Y	6885	6885	0	18	8	243
04	29130 X	21978	-0-	-7152	-0-	3059	6027	1	12892	3	Y	5479	5459	0	18	8	245
05	33325 X	21314	-0-	-12011	-0-	3195	2	1	12456	3	Y	5146	5159	0	3	8	229
06	34140 X	18445	-0-	-15695	-0-	2844	51	1	10484	3	Y	4605	4608	0	1	8	225
07	35278 X	16831	-0-	-18447	-0-	2676	5	1	9785	3	Y	3968	3993	0	2	8	198
*08	16389 X	16389	-0-	-0-	-0-	2259	42	1	10564	3	Y	3204	3258	0			144

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENCANA OIL & GAS(USA) INC. KOTARA-RIDLEY UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 251691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345															
03	25581 X	25581	-0-	-0-	-0-	2295	1	21151	3	Y	1746	1757	0	1 8	30
						214	4	1921	9						
04	8940 X	21949	-0-	13009	-0-	2093	1	17349	3	Y	2241	2229	0	5 8	37
						42	4	2465	9						
05	25195 X	25195	-0-	-0-	-0-	2790	1	20238	3	Y	1905	1916	0		26
						71	4	2096	9						
06	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	1523	1	10633	3	Y	1660	1661	0		25
						1	4	1826	9						
07	16153 X	16153	-0-	-0-	-0-	1964	1	12401	3	Y	1625	1618	0		32
						1788	9								
08	19096 X	8890	-0-	-10206	-0-	1384	1	6538	3	Y	850	853	0		29
						33	4	935	9						

CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494															
03	22025 X	22025	-0-	-0-	-0-	2708	1	13522	3	Y	5247	5245	0	16 8	185
						23	4	5772	9						
04	22170 X	18615	-0-	-3555	-0-	2647	1	11153	3	Y	4377	4349	0	17 8	196
						4815	9								
05	22909 X	18265	-0-	-4644	-0-	2795	1	10897	3	Y	4155	4164	0	2 8	185
						2	4	4571	9						
06	22170 X	16168	-0-	-6002	-0-	2553	1	9413	3	Y	3778	3779	0		184
						46	4	4156	9						
07	22909 X	14678	-0-	-8231	-0-	2379	1	8697	3	Y	3271	3291	0	1 8	163
						4	4	3598	9						
*08	14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	2046	1	9570	3	Y	2830	2866	0		127
						39	4	3113	9						

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685															
03	7285 X	6601	-0-	-684	-0-	1069	1	5338	3	Y	168	169	0		2
						9	4	185	9						
04	6060 X	5844	-0-	-216	-0-	1089	1	4588	3	Y	152	152	0		2
						167	9								
05	6262 X	6057	-0-	-205	-0-	1199	1	4675	3	Y	165	164	0		3
						1	4	182	9						
06	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	1129	1	4159	3	Y	253	251	0		5
						20	4	278	9						
07	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	1092	1	3994	3	Y	264	263	0		6
						2	4	290	9						
08	5270 X	4350	-0-	-920	-0-	723	1	3384	3	Y	208	210	0	1 1	3
						14	4	229	9						

KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645															
03	60698 X	44873	-0-	-15825	-0-	3785	1	33649	3	Y	6513	6657	1	12 8	279
						275	4	7164	9						
04	58740 X	38820	-0-	-19920	-0-	3131	1	29504	3	Y	5554	5513	1	19 8	301
						76	4	6109	9						
05	60698 X	38449	-0-	-22249	-0-	1696	1	30410	3	Y	5606	5532	1	4 8	371
						176	4	6167	9						
06	51600 X	26633	-0-	-24967	-0-	1297	1	20986	3	Y	3921	4124	1		168
						37	4	4313	9						
*07	48794 X	25356	-0-	-23438	-0-	1396	1	20270	3	Y	3302	3344	1		126
						58	4	3632	9						
*08	26085 X	26085	-0-	-0-	-0-	997	1	21220	3	Y	3255	3208	1		173
						287	4	3581	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	46903 X	33651	-0-	-13252	-0-	2801 1	24905 3	Y	5219	5201 1	10 8	223		
04	45390 X	26853	-0-	-18537	-0-	204 4	5741 9	Y	4506	4468 1	17 8	244		
05	46903 X	13880	-0-	-33023	-0-	2096 1	19749 3	Y	2849	2903 1	2 8	188		
06	34350 X	22732	-0-	-11618	-0-	51 4	4957 9	Y	3441	3482 1		147		
07	33666 X	20547	-0-	-13119	-0-	564 1	10123 3	Y	3047	3078 1		116		
*08	24537 X	24537	-0-	-0-	-0-	59 4	3134 9	Y	3132	3082 1		166		
						1100 1	17815 3	Y						
						32 4	3785 9							
						1105 1	16044 3	Y						
						46 4	3352 9							
						935 1	19888 3	Y						
						269 4	3445 9							
MCALISTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267295	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12850	- 17411		
03	4991 X	28	-0-	-4963	-0-	3 1	21 3	Y	4	4 1		-0-		
04	4680 X	4262	-0-	-418	-0-	4 9		Y	854	778 1	4 8	72		
05	23343 X	23343	-0-	-0-	-0-	318 1	2997 3	Y	3008	3059 1	2 8	19		
06	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	8 4	939 9	Y	1673	1677 1	1 8	14		
07	10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	1052 1	18872 3	Y	1045	1040 1	1 8	18		
*08	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	110 4	3309 9	Y	845	846 1		17		
						517 1	8374 3	Y						
						15 4	1840 9							
						599 1	8705 3	Y						
						25 4	1150 9							
						483 1	10280 3	Y						
						139 4	930 9							
FRANKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268223	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	12423	PERF.12360	- 17184		
03	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	749 1	3741 3	Y	324	321 0		29		
04	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	7 4	356 9	Y	173	188 0	1 8	13		
05	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	740 1	3120 3	Y	173	170 0		16		
06	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	190 9		Y	338	327 0		27		
07	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	831 1	3242 3	Y	464	446 0		45		
08	6510 X	6284	-0-	-226	-0-	1 4	190 9	Y	403	409 0		39		
						1397 1	5149 3	Y						
						25 4	372 9							
						1085 1	3966 3	Y						
						2 4	510 9							
						1026 1	4796 3	Y						
						19 4	443 9							
KOSUB UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	268734	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	12792	PERF.12910	- 16921		
03	21576 X	11560	-0-	-10016	-0-	1019 1	9058 3	Y	1281	1302 1	1 8	55		
04	20880 X	10167	-0-	-10713	-0-	74 4	1409 9	Y	1325	1307 1	1 8	72		
05	21576 X	11188	-0-	-10388	-0-	834 1	7855 3	Y	1282	1269 1		85		
06	18690 X	9595	-0-	-9095	-0-	20 4	1458 9	Y	1091	1129 1		47		
*07	12989 X	10928	-0-	-2061	-0-	514 1	9211 3	Y	1257	1256 1		48		
08	11563 X	10173	-0-	-1390	-0-	53 4	1410 9	Y	1040	1033 1		55		
						488 1	7893 3	Y						
						14 4	1200 9							
						614 1	8906 3	Y						
						25 4	1383 9							
						400 1	8514 3	Y						
						115 4	1144 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691												
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 268744	COMPL. DATE 01/09/2013	TOTAL DEPTH 12522	PERF.12610	- 17141							
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 268746	COMPL. DATE 01/07/2013	TOTAL DEPTH 12504	PERF.12625	- 17082		
03	23268 X	23268	-0-	-0-	-0-	2242 1	20668 3	Y	135	143 0	2
						209 4	149 9				
04	1560 X	17722	-0-	16162	-0-	1875 1	15547 3	Y	238	232 0	4 8 4
						38 4	262 9				
05	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	448 1	3245 3	Y	175	177 0	2
						11 4	193 9				
06	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	384 1	2680 3	Y	180	179 0	3
						198 9					
07	11181 X	11181	-0-	-0-	-0-	1439 1	9086 3	Y	596	587 0	12
						656 9					
*08	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	990 1	4675 3	Y	471	467 0	16
						24 4	518 9				

KOSUB UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 268754	COMPL. DATE 02/19/2013	TOTAL DEPTH 12803	PERF.12855	- 17346		
03	10788 X	9986	-0-	-802	-0-	845 1	7508 3	Y	1429	1449 1	61
						61 4	1572 9				
04	11280 X	9677	-0-	-1603	-0-	774 1	7293 3	Y	1446	1428 1	79
						19 4	1591 9				
05	11656 X	9102	-0-	-2554	-0-	392 1	7027 3	Y	1493	1473 1	99
						41 4	1642 9				
06	11280 X	8699	-0-	-2581	-0-	430 1	6948 3	Y	1190	1238 1	51
						12 4	1309 9				
07	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	585 1	8489 3	Y	1169	1175 1	45
						24 4	1286 9				
08	10013 X	7622	-0-	-2391	-0-	288 1	6129 3	Y	1020	1011 1	54
						83 4	1122 9				

L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 268795	COMPL. DATE 05/20/2013	TOTAL DEPTH 12955	PERF.13354	- 18700		
03	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	913 1	8116 3	Y	1122	1319 1	244
						66 4	1234 9				
04	9060 X	8934	-0-	-126	-0-	744 1	7013 3	Y	1054	1050 1	248
						18 4	1159 9				
05	9641 X	3164	-0-	-6477	-0-	151 1	2703 3	Y	268	359 1	157
						15 4	295 9				
06	9330 X	8570	-0-	-760	-0-	454 1	7341 3	Y	693	591 1	259
						13 4	762 9				
07	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-			Y	27	163 1	123
08	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-			Y	-0-	123 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.																	
MCALISTER UNIT																	
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
//CONT.// 251691																	
WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495																	
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	EOM BALANCE	
03		59268 X	59268	-0-	-0-	-0-	5243	1	46623	3	Y	6382	6163	1	28	8	281
							382	4	7020	9							
04		7740 X	63074	-0-	55334	-0-	5369	1	50584	3	Y	6355	6055	1	44	8	537
							130	4	6991	9							
05		71301 X	71301	-0-	-0-	-0-	3485	1	62504	3	Y	4499	5004	1	4	8	28
							363	4	4949	9							
06		73375 X	73375	-0-	-0-	-0-	3992	1	64606	3	Y	4239	4230	1			37
							114	4	4663	9							
07		66942 X	66942	-0-	-0-	-0-	3899	1	56616	3	Y	5696	5633	1	1	8	99
							161	4	6266	9							
*08		61027 X	61027	-0-	-0-	-0-	2416	1	51403	3	Y	5921	5900	1			120
							695	4	6513	9							
KOTARA-RIDLEY UNIT																	
WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057																	
03		16879 X	16879	-0-	-0-	-0-	1518	1	13995	3	Y	1113	1120	0	1	8	19
							142	4	1224	9							
04		6240 X	18078	-0-	11838	-0-	1831	1	15183	3	Y	934	932	0	6	8	15
							37	4	1027	9							
05		20876 X	20876	-0-	-0-	-0-	2416	1	17527	3	Y	793	796	0	1	8	11
							61	4	872	9							
06		20324 X	20324	-0-	-0-	-0-	2435	1	16999	3	Y	808	807	0			12
							1	4	889	9							
07		24048 X	24048	-0-	-0-	-0-	3168	1	20012	3	Y	788	784	0			16
							1	4	867	9							
08		17081 X	9978	-0-	-7103	-0-	1665	1	7867	3	Y	368	372	0			12
							41	4	405	9							
MCALISTER UNIT																	
WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543																	
03		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	300	1	2671	3	Y	327	316	1	1	8	14
							22	4	360	9							
04		2130 X	1653	-0-	-477	-0-	141	1	1329	3	Y	164	164	1			14
							3	4	180	9							
05		6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	269	1	4822	3	Y	1051	1058	1			7
							28	4	1156	9							
06		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	274	1	4442	3	Y	1180	1177	1			10
							8	4	1298	9							
07		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	131	1	1901	3	Y	290	294	1	1	8	5
							5	4	319	9							
08		5735 X	2567	-0-	-3168	-0-	89	1	1878	3	Y	523	517	1			11
							25	4	575	9							
MCALISTER UNIT																	
WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913																	
03		11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	993	1	8826	3	Y	1810	1761	1			80
							72	4	1991	9							
04		4260 X	8775	-0-	4515	-0-	727	1	6854	3	Y	1069	1055	1	3	8	91
							18	4	1176	9							
05		23616 X	23616	-0-	-0-	-0-	1063	1	19063	3	Y	3073	3144	1	1	8	19
							110	4	3380	9							
06		11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	545	1	8820	3	Y	1481	1487	1			13
							16	4	1629	9							
07		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	600	1	8712	3	Y	910	906	1	1	8	16
							25	4	1001	9							
*08		10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	451	1	9595	3	Y	739	740	1			15
							130	4	813	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.														
MCALISTER UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 251691														
WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303														
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
03		13857 X	13084	-0-	-773	-0-		1171 1	10409 3	Y	1290	1250 1	1 8	57
								85 4	1419 9					
04		13410 X	6217	-0-	-7193	-0-		536 1	5055 3	Y	557	566 1	1 8	47
								13 4	613 9					
05		16904 X	16904	-0-	-0-	-0-		818 1	14673 3	Y	1207	1246 1		8
								85 4	1328 9					
06		13842 X	13842	-0-	-0-	-0-		720 1	11657 3	Y	1313	1310 1		11
								21 4	1444 9					
07		13082 X	10864	-0-	-2218	-0-		599 1	8705 3	Y	1395	1381 1	1 8	24
								25 4	1535 9					
08		15035 X	12934	-0-	-2101	-0-		495 1	10540 3	Y	1596	1588 1		32
								143 4	1756 9					
CREWS UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665														
03		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				Y	-0-			-0-
04		2070 X	-0-	-0-	-2070	-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		36 X	36	-0-	-0-	-0-		6 1	20 3	Y	9	9 0		-0-
								10 9						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCALISTER UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822														
03		15252 X	12601	-0-	-2651	-0-		1088 1	9672 3	Y	1602	1550 1	1 8	71
								79 4	1762 9					
04		14760 X	9527	-0-	-5233	-0-		784 1	7391 3	Y	1212	1175 1	5 8	103
								19 4	1333 9					
05		15252 X	12408	-0-	-2844	-0-		591 1	10603 3	Y	1047	1143 1		7
								62 4	1152 9					
06		14760 X	11667	-0-	-3093	-0-		604 1	9778 3	Y	1153	1150 1		10
								17 4	1268 9					
07		13423 X	10841	-0-	-2582	-0-		605 1	8779 3	Y	1302	1288 1	1 8	23
								25 4	1432 9					
08		12586 X	10843	-0-	-1743	-0-		420 1	8932 3	Y	1245	1243 1		25
								121 4	1370 9					
KOSUB UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538														
03		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		7791 X	7791	-0-	-0-	-0-		342 1	5532 3	Y	1734	1660 1		74
								10 4	1907 9					
*07		13396 X	13396	-0-	-0-	-0-		691 1	10037 3	Y	2399	2381 1		92
								29 4	2639 9					
*08		15055 X	15055	-0-	-0-	-0-		580 1	12338 3	Y	1791	1788 1		95
								167 4	1970 9					
KOSUB UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784														
03		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-				Y	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691													
KOSUB UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	281426	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	12796	PERF.12940	- 19875			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	22103 X	16062	-0-	-6041	-0-	1318	1 11723	3 2925	9	Y	2659	2696	1		114
04	21390 X	16124	-0-	-5266	-0-	1323	1 12468	3 2301	9	Y	2092	2090	1	3 8	113
05	24611 X	24611	-0-	-0-	-0-	1167	1 20930	3 2393	9	Y	2175	2143	1	1 8	144
06	19920 X	14074	-0-	-5846	-0-	708	1 11456	3 1890	9	Y	1718	1789	1		73
07	19747 X	11293	-0-	-8454	-0-	588	1 8545	3 2135	9	Y	1941	1940	1		74
08	14880 X	9673	-0-	-5207	-0-	348	1 7413	3 1811	9	Y	1646	1633	1		87
						101	4	4							
MCALISTER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	281768	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	12639	PERF.13025	- 17510			
03	19840 X	-0-	-0-	-19840	-0-					Y	-0-				-0-
04	19200 X	3761	-0-	-15439	-0-	334	1 3142	3 277	9	Y	252	227	1	4 8	21
05	12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	644	1 11554	3 589	9	Y	535	553	1		3
06	24105 X	24105	-0-	-0-	-0-	1133	1 18321	3 4619	9	Y	4199	4166	1		36
07	28258 X	28258	-0-	-0-	-0-	1491	1 21648	3 5057	9	Y	4597	4552	1	1 8	80
*08	29823 X	29823	-0-	-0-	-0-	1111	1 23641	3 4751	9	Y	4319	4311	1		88
						320	4	4							
MCALISTER UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	281770	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12745	PERF.12800	- 16345			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
MCALISTER UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	281771	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12744	PERF.12883	- 15085			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
ENERGY HUNTER RESOURCES, INC.		252033													
GAP BAND		WELL #:		2H	RRCID ->	284177	COMPL. DATE	01/03/2018	TOTAL DEPTH	12920	PERF.13068	- 16923			
*03	79360 X	53432	-0-	-25928	-0-	38194	3 15238	9 N	13853	13691	1	44 8		364	
04	76800 X	43599	-0-	-33201	-0-	31893	3 11706	9 N	10642	10582	1			424	
05	79360 X	28098	-0-	-51262	-0-	21205	3 6893	9 N	6266	6332	1	16 8		342	
*06	76800 X	31289	-0-	-45511	-0-	200	1 22831	3 N	7248	7027	1	43 8		520	
						285	4	9							
*07	79360 X	30005	-0-	-49355	-0-	440	1 6351	3 N	6144	6240	1	17 8		407	
						16456	4	9							
08	46469 X	24934	-0-	-21535	-0-	1550	1 8500	3 N	4506	4279	1	11 8		623	
						9927	4	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				525398											
KENNEDY		WELL #:		1H	RRCID ->	244929	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	16530	PERF.12298	- 16308			
M	O	GAS PROD	INJECT. (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	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-

EASLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258260	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12649	PERF.12710	- 15500
03	13051 X	12477	-0-	-574	-0-	1327 1	8358 3	Y	2450	2442	0	44
						97 4	2695 9					
04	12630 X	8778	-0-	-3852	-0-	1172 1	5729 3	Y	1570	1575	0	39
						150 4	1727 9					
05	11408 X	6850	-0-	-4558	-0-	1086 1	4415 3	Y	1169	1182	0	26
						63 4	1286 9					
06	12090 X	6701	-0-	-5389	-0-	1107 1	5302 3	Y	178	199	0	5
						96 4	196 9					
07	12493 X	1832	-0-	-10661	-0-	723 1	950 3	Y	82	84	0	3
						69 4	90 9					
08	12462 X	7979	-0-	-4483	-0-	701 1	5308 3	Y	1730	1696	0	37
						67 4	1903 9					

MORGAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258278	COMPL. DATE	01/10/2017	TOTAL DEPTH	11934	PERF.12360	- 16583
03	5952 X	3861	-0-	-2091	-0-	910 1	2170 3	Y	660	653	0	12
						55 4	726 9					
04	3570 X	2814	-0-	-756	-0-	852 1	1573 3	Y	243	251	0	4
						122 4	267 9					
05	3689 X	2988	-0-	-701	-0-	965 1	1656 3	Y	208	208	0	4
						138 4	229 9					
06	3780 X	1484	-0-	-2296	-0-	844 1	365 3	Y	103	105	0	2
						162 4	113 9					
07	3906 X	1318	-0-	-2588	-0-	744 1	134 4	Y	400	395	0	7
						440 9						
08	3255 X	1566	-0-	-1689	-0-	755 1	63 4	Y	680	673	0	14
						748 9						

PATINO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259794	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12888	PERF.12580	- 17884
03	8525 X	7583	-0-	-942	-0-	715 1	5984 3	Y	746	762	0	16
						63 4	821 9					
04	8250 X	6994	-0-	-1256	-0-	796 1	4440 3	Y	1569	1536	0	49
						32 4	1726 9					
05	9114 X	7969	-0-	-1145	-0-	999 1	4799 3	Y	1939	1940	0	48
						38 4	2133 9					
06	8820 X	6697	-0-	-2123	-0-	908 1	4773 3	Y	869	894	0	23
						60 4	956 9					
07	9114 X	5204	-0-	-3910	-0-	722 1	3348 3	Y	967	976	0	14
						70 4	1064 9					
08	7967 X	7408	-0-	-559	-0-	919 1	4315 3	Y	1902	1885	0	31
						82 4	2092 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
LUNA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259817		COMPL. DATE 11/16/2010				TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	605 1	3538 3	5 4	751 9	Y	683	687 0				14
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	779 1	2595 3	7 4	637 9	Y	579	582 0				11
05	4526 X	4072	-0-	-454	-0-	846 1	2558 3	9 4	659 9	Y	599	596 0				14
06	4380 X	4039	-0-	-341	-0-	813 1	2350 3	11 4	865 9	Y	786	787 0				13
07	4526 X	4131	-0-	-395	-0-	831 1	2435 3	8 4	857 9	Y	779	783 0				9
08	4247 X	3957	-0-	-290	-0-	833 1	2297 3	3 4	824 9	Y	749	746 0				12

MAY UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 259818		COMPL. DATE 11/13/2010				TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872						
03	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	785 1	2165 3	7 4	993 9	Y	903	901 0				18
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	722 1	1863 3	6 4	966 9	Y	878	879 0				17
05	5425 X	638	-0-	-4787	-0-	200 1	207 3	2 4	229 9	Y	208	220 0				5
06	14542 X	14542	-0-	-0-	-0-	421 1	9730 3	6 4	4385 9	Y	3986	3925 0				66
07	12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	965 1	8615 3	9 4	3388 9	Y	3080	3109 0				37
*08	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	914 1	7318 3	4 4	2707 9	Y	2461	2460 0				38

FRANKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259887		COMPL. DATE 12/13/2010				TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260314		COMPL. DATE 01/24/2011				TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594						
03	4433 X	2664	-0-	-1769	-0-	514 1	1258 3	123 4	769 9	Y	699	697 0				13
04	4200 X	2415	-0-	-1785	-0-	506 1	1259 3	72 4	578 9	Y	525	530 0				8
05	3379 X	2252	-0-	-1127	-0-	569 1	1271 3	81 4	331 9	Y	301	304 0				5
06	2940 X	2494	-0-	-446	-0-	650 1	1452 3	124 4	268 9	Y	244	245 0				4
07	2976 X	2652	-0-	-324	-0-	627 1	1590 3	112 4	323 9	Y	294	293 0				5
*08	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	618 1	1540 3	52 4	661 9	Y	601	593 0				13

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
MARATHON OIL EF LLC													
URRUTIA UNIT													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
//CONT.// 525398													
WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	864 1	223 3	19 4	Y	159	175 0		3
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	620 1	320 3	5 4	Y	137	137 0		3
05	1457 N	810	-0-	-647	-0-	637 1	7 4	166 9	Y	151	151 0		3
06	1230 N	886	-0-	-344	-0-	507 1	124 3	24 4	Y	210	208 0		5
07	1147 N	81	-0-	-1066	-0-	65 1	6 4	10 9	Y	9	14 0		-0-
*08	806 N	709	-0-	-97	-0-	406 1	36 4	267 9	Y	243	239 0		4
HOLLMAN UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444													
03	4061 X	3973	-0-	-88	-0-	402 1	2715 3	50 4	Y	733	749 0		14
04	3930 X	1713	-0-	-2217	-0-	474 1	658 3	68 4	Y	466	473 0		7
05	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-		513 9		Y	-0-	7 0		-0-
06	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-				Y	-0-			-0-
07	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-				Y	-0-			-0-
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				Y	-0-			-0-
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1													
WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523													
03	248 N	149	-0-	-99	-0-	1 1	15 3	107 4	Y	24	24 0		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		26 9		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
REYNOLDS GAS UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456													
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	631 1	189 3	32 4	N	261	86 0	156 1	28
04	1050 N	730	-0-	-320	-0-	593 1	32 4	105 9	N	95	115 1		8
05	1085 N	448	-0-	-637	-0-	212 1	164 3	15 4	N	52	56 1		4
06	1110 N	391	-0-	-719	-0-	81 1	130 3	5 4	N	159	149 1		14
07	744 N	590	-0-	-154	-0-	196 1	235 3	10 4	N	135	137 1		12
*08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	522 1	63 3	117 4	N	192	190 1		14

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262109	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	12705	PERF.12600	- 18190
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
03		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	887 1	2059 3	Y	2098	2110 0	46
							78 4	2308 9				
04		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	847 1	2415 3	Y	1061	1074 0	33
							35 4	1167 9				
05		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	853 1	1286 3	Y	903	913 0	23
							32 4	993 9				
06		5160 X	720	-0-	-4440	-0-	642 1	43 4	Y	32	54 0	1
							35 9					
07		5332 X	1526	-0-	-3806	-0-	198 1	949 3	Y	327	323 0	5
							19 4	360 9				
08		4588 X	2339	-0-	-2249	-0-	630 1	531 3	Y	1019	1007 0	17
							57 4	1121 9				

BARBOZA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264095	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	12506	PERF.12670	- 17804
03		3813 X	3693	-0-	-120	-0-	894 1	1953 3	Y	698	715 0	15
							78 4	768 9				
04		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	905 1	2212 3	Y	647	642 0	20
							37 4	712 9				
05		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	866 1	2216 3	Y	725	727 0	18
							33 4	798 9				
06		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	772 1	1891 3	Y	847	843 0	22
							51 4	932 9				
07		3999 X	1223	-0-	-2776	-0-	244 1	670 3	Y	259	277 0	4
							24 4	285 9				
*08		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	824 1	2426 3	Y	1007	995 0	16
							74 4	1108 9				

SCR UNIT "B" (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	264869	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	11472	PERF.11760	- 18221
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

KRANER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	264872	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12757	PERF.12920	- 18591
03		2883 X	2596	-0-	-287	-0-	799 1	1215 3	Y	479	449 0	120
							55 4	527 9				
04		3030 X	2291	-0-	-739	-0-	774 1	1025 3	Y	377	414 0	83
							77 4	415 9				
05		3131 X	2631	-0-	-500	-0-	650 1	1575 3	Y	328	324 0	87
							45 4	361 9				
06		3030 X	2668	-0-	-362	-0-	640 1	1645 3	Y	277	304 0	60
							78 4	305 9				
07		3100 X	1561	-0-	-1539	-0-	406 1	686 3	Y	204	189 0	75
							245 4	224 9				
08		2635 X	1690	-0-	-945	-0-	509 1	843 3	Y	261	245 0	91
							51 4	287 9				

FREE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264896	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	12502	PERF.12775	- 18491
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
NITSCH UNIT A		WELL #: 1H		RRCID ->	264924	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12815 - 18391						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 X	106	-0-	-18	-0-	4	1	79	3	Y	21	21	0			-0-
						23	9									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

KRANER UNIT 'B'		WELL #: 1H		RRCID ->	264927	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	12814	PERF.12783 - 18396						
03	2046 N	1768	-0-	-278	-0-	655	1	886	3	Y	165	169	0			41
						45	4	182	9							
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	791	1	832	3	Y	112	128	0			25
						79	4	123	9							
05	2015 N	1567	-0-	-448	-0-	915	1	497	3	Y	83	86	0			22
						64	4	91	9							
06	1710 N	1654	-0-	-56	-0-	148	1	1380	3	Y	98	99	0			21
						18	4	108	9							
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	392	1	1241	3	Y	218	173	0			66
						237	4	240	9							
*08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	433	1	1574	3	Y	120	144	0			42
						43	4	132	9							

CAT-KENEDY SWD		WELL #: 1		RRCID ->	264998	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5980 - 6596						
03	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-

FOSTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	265037	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	12829	PERF.12654 - 17204						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KENEDY JONES UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	265064	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12750 - 15974						
03	42 N	-0-	-0-	-42	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				03/15/2018 - P/A 03/15/18										

PMT UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	265354	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	12849	PERF.13275 - 17854						
03	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	445	1	7846	3	Y	96	97	0			2
						103	4	106	9							
04	12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	1036	1	11118	3	Y	419	411	0			10
						130	4	461	9							
05	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	738	1	6091	3	Y	133	140	0			3
						42	4	146	9							
06	8190 X	5359	-0-	-2831	-0-	626	1	4462	3	Y	197	194	0			6
						54	4	217	9							
07	17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	1263	1	15506	3	Y	426	417	0			15
						118	4	469	9							
*08	13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	1095	1	11725	3	Y	632	633	0			14
						103	4	695	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265421	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	11426	PERF.12110	- 18396
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
03	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	821 1	4681 3	Y	469	467 0		16
						144 4	516 9					
04	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	671 1	1987 3	Y	380	383 0		13
						90 4	418 9					
05	3875 X	2737	-0-	-1138	-0-	660 1	1597 3	Y	393	393 0		13
						48 4	432 9					
06	3750 X	2352	-0-	-1398	-0-	649 1	1171 3	Y	405	402 0		16
						86 4	446 9					
07	3875 X	2811	-0-	-1064	-0-	712 1	1510 3	Y	413	412 0		17
						135 4	454 9					
08	5983 X	3100	-0-	-2883	-0-	655 1	1795 3	Y	494	507 0		4
						107 4	543 9					

KOWALIK 228-1R		WELL #:		1H	RRCID ->	265799	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	11986	PERF.14280	- 17444
03	1395 N	1090	-0-	-305	-0-	369 1	249 3	Y	227	228 0		2
						222 4	250 9					
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	374 1	245 3	Y	374	371 0		5
						21 4	411 9					
05	1271 N	1111	-0-	-160	-0-	384 1	85 3	Y	569	567 0		7
						16 4	626 9					
06	870 N	691	-0-	-179	-0-	349 1	98 3	Y	188	193 0		2
						37 4	207 9					
07	1085 N	529	-0-	-556	-0-	372 1	38 4	Y	108	109 0		1
						119 9						
*08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	309 1	131 3	Y	176	175 0		2
						29 4	194 9					

KRANER UNIT 'B'		WELL #:		2H	RRCID ->	265820	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	12782	PERF.12867	- 17451
03	15770 X	15770	-0-	-0-	-0-	1848 1	13328 3	Y	425	375 0		106
						126 4	468 9					
04	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	1725 1	12132 3	Y	269	316 0		59
						171 4	296 9					
05	13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	1311 1	11822 3	Y	235	232 0		62
						91 4	259 9					
06	12570 X	4101	-0-	-8469	-0-	272 1	3437 3	Y	326	317 0		71
						33 4	359 9					
07	12989 X	4841	-0-	-8148	-0-	589 1	3642 3	Y	231	232 0		70
						356 4	254 9					
08	15779 X	4689	-0-	-11090	-0-	742 1	3601 3	Y	247	231 0		86
						74 4	272 9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		1H	RRCID ->	265821	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12020	- 17212
03	2666 X	2117	-0-	-549	-0-	622 1	982 3	Y	367	366 1		13
						109 4	404 9					
04	2400 X	2269	-0-	-131	-0-	596 1	1179 3	Y	376	376 1		13
						80 4	414 9					
05	2573 X	2140	-0-	-433	-0-	570 1	1137 3	Y	355	356 1		12
						42 4	391 9					
06	2490 X	2169	-0-	-321	-0-	559 1	1161 3	Y	341	340 1		13
						74 4	375 9					
07	2573 X	2515	-0-	-58	-0-	610 1	1359 3	Y	391	388 1		16
						116 4	430 9					
*08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	603 1	1149 3	Y	366	379 1		3
						99 4	403 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		2H	RRCID ->	265822	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	11991	PERF.11996	- 17634	
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLSON-ESSE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266116	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	12517	PERF.12968	- 18768
03	11253 X	6760	-0-	-4493	-0-	800 1	5362 3	Y	436	441 0		10
						118 4	480 9					
04	10890 X	5951	-0-	-4939	-0-	647 1	4791 3	Y	418	416 0		12
						53 4	460 9					
05	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	960 1	9658 3	Y	744	738 0		18
						73 4	818 9					
06	10560 X	8978	-0-	-1582	-0-	826 1	7488 3	Y	557	557 0		18
						51 4	613 9					
07	10912 X	9173	-0-	-1739	-0-	869 1	7571 3	Y	611	613 0		16
						61 4	672 9					
08	11501 X	10078	-0-	-1423	-0-	993 1	8263 3	Y	688	684 0		20
						65 4	757 9					

DAVILA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266118	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	12331	PERF.13076	- 17863
03	9331 X	7250	-0-	-2081	-0-	849 1	4394 3	Y	1818	1814 0		33
						7 4	2000 9					
04	8610 X	6219	-0-	-2391	-0-	683 1	3676 3	Y	1612	1605 0		40
						87 4	1773 9					
05	5921 X	5038	-0-	-883	-0-	712 1	2873 3	Y	1284	1295 0		29
						41 4	1412 9					
06	7080 X	4068	-0-	-3012	-0-	662 1	2468 3	Y	800	806 0		23
						58 4	880 9					
07	7316 X	3175	-0-	-4141	-0-	626 1	1657 3	Y	756	752 0		27
						60 4	832 9					
08	5673 X	553	-0-	-5120	-0-	472 1	46 4	Y	32	58 0		1
						35 9						

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266362	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	12396	PERF.13005	- 18169
03	4216 X	3780	-0-	-436	-0-	1277 1	1961 3	Y	462	462 0		8
						34 4	508 9					
04	4110 X	3708	-0-	-402	-0-	1209 1	1871 3	Y	429	426 0		11
						156 4	472 9					
05	4247 X	3969	-0-	-278	-0-	1197 1	2202 3	Y	455	456 0		10
						69 4	501 9					
06	4110 X	3620	-0-	-490	-0-	996 1	2109 3	Y	389	388 0		11
						87 4	428 9					
07	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	972 1	8065 3	Y	230	233 0		8
						92 4	253 9					
08	3968 X	1576	-0-	-2392	-0-	891 1	469 3	Y	118	123 0		3
						86 4	130 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398										
WIEDING-WESTON UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 266839	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL DEPTH 12241	PERF.12902	- 18511			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
03	13609 X	11067 -0-	-2542	-0-	444 1	9668 3	Y	831	831 0	20			
					41 4	914 9							
04	13170 X	11726 -0-	-1444	-0-	450 1	10158 3	Y	983	975 0	28			
					37 4	1081 9							
05	13237 X	8426 -0-	-4811	-0-	544 1	7003 3	Y	762	772 0	18			
					41 4	838 9							
06	12420 X	6018 -0-	-6402	-0-	562 1	4757 3	Y	604	603 0	19			
					35 4	664 9							
07	12710 X	5380 -0-	-7330	-0-	545 1	4168 3	Y	571	575 0	15			
					39 4	628 9							
08	11718 X	5096 -0-	-6622	-0-	574 1	3812 3	Y	612	609 0	18			
					37 4	673 9							
SIENKIEWICZ UNIT			WELL #:		6H	RRCID -> 266858	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 12593	PERF.13145	- 18732			
03	12648 X	7223 -0-	-5425	-0-	724 1	5605 3	Y	755	768 0	17			
					63 4	831 9							
04	11790 X	3694 -0-	-8096	-0-	681 1	2186 3	Y	726	720 0	23			
					28 4	799 9							
05	7626 X	3731 -0-	-3895	-0-	759 1	2163 3	Y	709	714 0	18			
					29 4	780 9							
06	8050 X	8050 -0-	-0-	-0-	805 1	5029 3	Y	1966	1932 0	52			
					53 4	2163 9							
07	11853 X	11853 -0-	-0-	-0-	954 1	7983 3	Y	2566	2580 0	38			
					93 4	2823 9							
*08	9900 X	9900 -0-	-0-	-0-	899 1	6567 3	Y	2140	2143 0	35			
					80 4	2354 9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 267436	COMPL. DATE 09/30/2012	TOTAL DEPTH 12611	PERF.13252	- 18397			
03	9424 X	7984 -0-	-1440	-0-	255 1	6151 3	Y	1433	1430 0	29			
					2 4	1576 9							
04	9120 X	7694 -0-	-1426	-0-	244 1	5934 3	Y	1376	1378 0	27			
					2 4	1514 9							
05	9424 X	7771 -0-	-1653	-0-	244 1	6017 3	Y	1370	1366 0	31			
					3 4	1507 9							
06	8760 X	7163 -0-	-1597	-0-	238 1	5503 3	Y	1290	1300 0	21			
					3 4	1419 9							
07	8866 X	7488 -0-	-1378	-0-	236 1	5406 3	Y	1676	1677 0	20			
					2 4	1844 9							
08	7998 X	7953 -0-	-45	-0-	236 1	5542 3	Y	1976	1965 0	31			
					1 4	2174 9							
MAY UNIT 1			WELL #:		2H	RRCID -> 267657	COMPL. DATE 08/31/2012	TOTAL DEPTH 12134	PERF.12834	- 18992			
03	5638 X	5638 -0-	-0-	-0-	667 1	3578 3	Y	1261	1259 0	25			
					6 4	1387 9							
04	5281 X	5281 -0-	-0-	-0-	689 1	3421 3	Y	1059	1063 0	21			
					6 4	1165 9							
05	6045 X	1350 -0-	-4695	-0-	138 1	962 3	Y	225	241 0	5			
					2 4	248 9							
06	13920 X	13920 -0-	-0-	-0-	721 1	8853 3	Y	3942	3882 0	65			
					10 4	4336 9							
07	9486 X	9486 -0-	-0-	-0-	912 1	5782 3	Y	2531	2566 0	30			
					8 4	2784 9							
*08	7495 X	7495 -0-	-0-	-0-	830 1	4524 3	Y	1944	1944 0	30			
					3 4	2138 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DAVILA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	6200 X	183	-0-	-6017	-0-	145	1	26	4	Y	11	12	0	-0-
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-	12	9							-0-
05	3007 X	40	-0-	-2967	-0-	22	1	15	3	Y	2	2	0	-0-
06	503 X	503	-0-	-0-	-0-	1	4	2	9	Y				-0-
07	186 X	62	-0-	-124	-0-	454	1	40	4	Y	8	8	0	-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9	9	5	4	Y	-0-			-0-
						33	1	3	4	Y	3	3	0	-0-
						3	9							

MOBIL UNIT D		WELL #: 1H		RRCID -> 268748	COMPL. DATE 12/16/2012	TOTAL DEPTH 12151	PERF.12731 - 17001							
03	6944 X	1927	-0-	-5017	-0-	605	1	697	3	Y	509	507	0	12
04	6720 X	3360	-0-	-3360	-0-	65	4	560	9					
05	3844 X	3810	-0-	-34	-0-	599	1	2121	3	Y	537	534	0	15
06	3210 X	2913	-0-	-297	-0-	49	4	591	9					
07	3472 X	2880	-0-	-592	-0-	318	1	2730	3	Y	671	670	0	16
08	3813 X	3801	-0-	-12	-0-	24	4	738	9					
						421	1	1924	3	Y	493	493	0	16
						26	4	542	9					
						520	1	1739	3	Y	531	533	0	14
						37	4	584	9					
						489	1	2741	3	Y	490	490	0	14
						32	4	539	9					

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268771	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL DEPTH 12348	PERF.12887 - 18199							
03	4092 X	3172	-0-	-920	-0-	1087	1	1388	3	Y	581	582	0	10
04	3510 X	2734	-0-	-776	-0-	58	4	639	9					
05	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	995	1	1063	3	Y	497	495	0	12
06	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	129	4	547	9					
07	3162 X	3103	-0-	-59	-0-	1010	1	1952	3	Y	526	526	0	12
08	3596 X	2396	-0-	-1200	-0-	58	4	579	9					
						902	1	1841	3	Y	471	469	0	14
						79	4	518	9					
						906	1	1608	3	Y	457	455	0	16
						86	4	503	9					
						860	1	1050	3	Y	366	374	0	8
						83	4	403	9					

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268772	COMPL. DATE 02/08/2013	TOTAL DEPTH 12300	PERF.13050 - 18190							
03	7440 X	6293	-0-	-1147	-0-	733	1	4658	3	Y	769	769	0	14
04	6360 X	5708	-0-	-652	-0-	56	4	846	9					
05	6355 X	5866	-0-	-489	-0-	688	1	4184	3	Y	681	678	0	17
06	6150 X	5064	-0-	-1086	-0-	87	4	749	9					
07	6293 X	3814	-0-	-2479	-0-	734	1	4301	3	Y	717	718	0	16
08	6293 X	4239	-0-	-2054	-0-	42	4	789	9					
						765	1	3506	3	Y	660	657	0	19
						67	4	726	9					
						740	1	2276	3	Y	662	658	0	23
						70	4	728	9					
						780	1	2722	3	Y	602	612	0	13
						75	4	662	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268780		COMPL. DATE 08/28/2012				TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	646	1	6220	3	Y	1492	1469	0			30
						6	4	1641	9							
04	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	661	1	5955	3	Y	1460	1461	0			29
						6	4	1606	9							
05	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	504	1	5335	3	Y	1082	1086	0			25
						6	4	1190	9							
06	8250 X	7794	-0-	-456	-0-	700	1	5707	3	Y	1252	1256	0			21
						10	4	1377	9							
07	8525 X	7725	-0-	-800	-0-	710	1	5685	3	Y	1203	1210	0			14
						7	4	1323	9							
08	8525 X	7592	-0-	-933	-0-	707	1	5668	3	Y	1104	1101	0			17
						3	4	1214	9							
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 268782		COMPL. DATE 11/14/2012				TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530						
03	8990 X	3914	-0-	-5076	-0-	644	1	1808	3	Y	1278	1301	0			28
						56	4	1406	9							
04	8700 X	5229	-0-	-3471	-0-	761	1	3051	3	Y	1260	1248	0			40
						31	4	1386	9							
05	5828 X	5447	-0-	-381	-0-	1034	1	2880	3	Y	1358	1364	0			34
						39	4	1494	9							
06	5640 X	4554	-0-	-1086	-0-	980	1	1560	3	Y	1772	1759	0			47
						65	4	1949	9							
07	5828 X	5156	-0-	-672	-0-	1106	1	2167	3	Y	1614	1637	0			24
						108	4	1775	9							
08	5146 X	4453	-0-	-693	-0-	666	1	2371	3	Y	1233	1237	0			20
						60	4	1356	9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268957		COMPL. DATE 11/21/2012				TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821						
03	8525 X	5844	-0-	-2681	-0-	707	1	2609	3	Y	2241	2244	0			40
						63	4	2465	9							
04	8250 X	5646	-0-	-2604	-0-	697	1	2571	3	Y	2081	2069	0			52
						89	4	2289	9							
05	8525 X	5860	-0-	-2665	-0-	707	1	2756	3	Y	2142	2146	0			48
						41	4	2356	9							
06	6060 X	5222	-0-	-838	-0-	660	1	2553	3	Y	1774	1770	0			52
						58	4	1951	9							
07	6262 X	4521	-0-	-1741	-0-	709	1	2632	3	Y	1012	1028	0			36
						67	4	1113	9							
08	4061 X	3990	-0-	-71	-0-	672	1	2225	3	Y	935	951	0			20
						64	4	1029	9							
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268958		COMPL. DATE 02/02/2013				TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032						
03	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	920	1	831	3	Y	582	582	0			13
						81	4	640	9							
04	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	914	1	842	3	Y	592	586	0			19
						37	4	651	9							
05	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	730	1	626	3	Y	460	467	0			12
						28	4	506	9							
06	2400 X	2281	-0-	-119	-0-	840	1	865	3	Y	473	473	0			12
						56	4	520	9							
07	2511 X	162	-0-	-2349	-0-	95	1	9	4	Y	53	64	0			1
						58	9									
*08	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	785	1	1199	3	Y	577	569	0			9
						70	4	635	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034															
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
03	11656 X	9378	-0-	-2278	-0-	967	1	6498	3	Y	1662	1660	0		36
						85	4	1828	9						
04	7800 X	6357	-0-	-1443	-0-	718	1	4766	3	Y	767	779	0		24
						29	4	844	9						
05	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	1196	1	7596	3	Y	1076	1073	0		27
						45	4	1184	9						
06	9090 X	5518	-0-	-3572	-0-	796	1	3753	3	Y	833	838	0		22
						53	4	916	9						
07	9393 X	8267	-0-	-1126	-0-	979	1	6145	3	Y	953	961	0		14
						95	4	1048	9						
08	10013 X	6454	-0-	-3559	-0-	838	1	4514	3	Y	934	933	0		15
						75	4	1027	9						
LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459															
03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	601	1	2354	3	Y	865	863	0		17
						5	4	952	9						
04	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	638	1	2336	3	Y	731	734	0		14
						6	4	804	9						
05	5022 X	3709	-0-	-1313	-0-	645	1	2394	3	Y	603	603	0		14
						7	4	663	9						
06	4860 X	3064	-0-	-1796	-0-	587	1	1886	3	Y	530	535	0		9
						8	4	583	9						
07	5022 X	3204	-0-	-1818	-0-	714	1	1861	3	Y	566	568	0		7
						6	4	623	9						
08	3906 X	2818	-0-	-1088	-0-	732	1	1394	3	Y	626	623	0		10
						3	4	689	9						
MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940															
03	15314 X	11741	-0-	-3573	-0-	1253	1	9550	3	Y	764	784	0		18
						98	4	840	9						
04	13620 X	12255	-0-	-1365	-0-	1135	1	10275	3	Y	684	683	0		19
						93	4	752	9						
05	14198 X	12156	-0-	-2042	-0-	1208	1	9897	3	Y	872	870	0		21
						92	4	959	9						
06	13740 X	11368	-0-	-2372	-0-	1138	1	9147	3	Y	920	912	0		29
						71	4	1012	9						
07	14198 X	11797	-0-	-2401	-0-	1193	1	9671	3	Y	772	780	0		21
						84	4	849	9						
08	12679 X	10900	-0-	-1779	-0-	1193	1	8753	3	Y	796	794	0		23
						78	4	876	9						
MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275															
03	5549 X	4842	-0-	-707	-0-	657	1	2940	3	Y	1088	1083	0		20
						48	4	1197	9						
04	5370 X	4422	-0-	-948	-0-	626	1	2608	3	Y	999	1003	0		16
						89	4	1099	9						
05	5549 X	4747	-0-	-802	-0-	822	1	2595	3	Y	1103	1100	0		19
						117	4	1213	9						
06	5190 X	4991	-0-	-199	-0-	687	1	2902	3	Y	1156	1156	0		19
						130	4	1272	9						
07	5363 X	4932	-0-	-431	-0-	633	1	2933	3	Y	1140	1138	0		21
						112	4	1254	9						
*08	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	635	1	2961	3	Y	1107	1105	0		23
						53	4	1218	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10602 X	9061	-0-	-1541	-0-	619 1	6587 3	32 4	1823 9	Y	1657	1662 0			30	
04	9450 X	7134	-0-	-2316	-0-	533 1	5104 3	67 4	1430 9	Y	1300	1298 0			32	
05	9083 X	8761	-0-	-322	-0-	696 1	5651 3	40 4	2374 9	Y	2158	2142 0			48	
06	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	689 1	5848 3	59 4	2255 9	Y	2050	2038 0			60	
07	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	742 1	5961 3	70 4	2479 9	Y	2254	2235 0			79	
08	9052 X	8497	-0-	-555	-0-	709 1	5459 3	67 4	2262 9	Y	2056	2091 0			44	

KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306																
03	12586 X	6547	-0-	-6039	-0-	288 1	5074 3	51 4	1134 9	Y	1031	1036 0			19	
04	10290 X	5911	-0-	-4379	-0-	472 1	4288 3	59 4	1092 9	Y	993	987 0			25	
05	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	743 1	5957 3	43 4	1513 9	Y	1375	1369 0			31	
06	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	630 1	5729 3	54 4	1319 9	Y	1199	1195 0			35	
07	7595 X	7134	-0-	-461	-0-	539 1	5414 3	51 4	1130 9	Y	1027	1026 0			36	
08	8246 X	6790	-0-	-1456	-0-	547 1	5060 3	52 4	1131 9	Y	1028	1042 0			22	

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778																
03	7781 X	6855	-0-	-926	-0-	679 1	5234 3	111 4	831 9	Y	755	746 0			18	
04	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	707 1	5831 3	58 4	1064 9	Y	967	958 0			27	
05	7781 X	5929	-0-	-1852	-0-	662 1	4472 3	50 4	745 9	Y	677	688 0			16	
06	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	595 1	3964 3	37 4	2406 9	Y	2187	2134 0			69	
07	7905 X	6334	-0-	-1571	-0-	595 1	3244 3	42 4	2453 9	Y	2230	2239 0			60	
08	7905 X	4480	-0-	-3425	-0-	636 1	2350 3	42 4	1452 9	Y	1320	1342 0			38	

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687																
03	11780 X	10231	-0-	-1549	-0-	1035 1	6631 3	54 4	2511 9	Y	2283	2283 0			41	
04	13290 X	8738	-0-	-4552	-0-	945 1	5568 3	120 4	2105 9	Y	1914	1907 0			48	
05	13733 X	7059	-0-	-6674	-0-	928 1	5174 3	53 4	904 9	Y	822	852 0			18	
06	13290 X	5889	-0-	-7401	-0-	1000 1	4476 3	87 4	326 9	Y	296	305 0			9	
07	10261 X	7727	-0-	-2534	-0-	1047 1	5615 3	99 4	966 9	Y	878	856 0			31	
08	7657 X	3714	-0-	-3943	-0-	486 1	2475 3	46 4	707 9	Y	643	660 0			14	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MORGAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270279	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	11925	PERF.12675	- 18299	
M O	ALLOW CODE	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	
03	3317 X	2846	-0-	-471	-0-	569	1	1073	3	Y	954	949 0	18
						155	4	1049	9				
04	3210 X	2198	-0-	-1012	-0-	644	1	825	3	Y	578	587 0	9
						93	4	636	9				
05	3317 X	2532	-0-	-785	-0-	611	1	1106	3	Y	662	660 0	11
						87	4	728	9				
06	2850 X	2343	-0-	-507	-0-	588	1	894	3	Y	680	680 0	11
						113	4	748	9				
07	2945 X	2288	-0-	-657	-0-	604	1	1000	3	Y	524	525 0	10
						108	4	576	9				
08	2852 X	1272	-0-	-1580	-0-	580	1	219	3	Y	385	387 0	8
						49	4	424	9				
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270323	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	12036	PERF.13083	- 18573	
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	568	1	48	4	Y	904	903 0	16
						994	9						
04	2340 N	1413	-0-	-927	-0-	570	1	74	4	Y	699	698 0	17
						769	9						
05	1674 N	1168	-0-	-506	-0-	584	1	34	4	Y	500	506 0	11
						550	9						
06	1530 N	542	-0-	-988	-0-	480	1	42	4	Y	18	28 0	1
						20	9						
07	1457 N	703	-0-	-754	-0-	478	1	46	4	Y	163	158 0	6
						179	9						
08	1178 N	282	-0-	-896	-0-	214	1	21	4	Y	43	48 0	1
						47	9						
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270324	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	12564	PERF.12789	- 18170	
03	6231 X	5793	-0-	-438	-0-	880	1	3284	3	Y	1474	1465 0	29
						8	4	1621	9				
04	6030 X	5957	-0-	-73	-0-	855	1	3556	3	Y	1399	1400 0	28
						7	4	1539	9				
05	6231 X	5519	-0-	-712	-0-	840	1	3201	3	Y	1335	1332 0	31
						9	4	1469	9				
06	6030 X	5795	-0-	-235	-0-	863	1	3519	3	Y	1274	1284 0	21
						12	4	1401	9				
07	6231 X	5144	-0-	-1087	-0-	853	1	2889	3	Y	1267	1273 0	15
						8	4	1394	9				
08	6169 X	5687	-0-	-482	-0-	881	1	3399	3	Y	1276	1271 0	20
						3	4	1404	9				
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270325	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	12149	PERF.12626	- 17629	
03	9579 X	8993	-0-	-586	-0-	1379	1	5987	3	Y	1443	1450 0	26
						40	4	1587	9				
04	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	1329	1	5411	3	Y	1243	1238 0	31
						170	4	1367	9				
05	10850 X	7838	-0-	-3012	-0-	1263	1	5495	3	Y	915	926 0	20
						73	4	1007	9				
06	10500 X	6869	-0-	-3631	-0-	1234	1	4721	3	Y	733	732 0	21
						108	4	806	9				
07	10850 X	7400	-0-	-3450	-0-	1261	1	4824	3	Y	1086	1069 0	38
						120	4	1195	9				
08	7719 X	6972	-0-	-747	-0-	1191	1	4369	3	Y	1180	1193 0	25
						114	4	1298	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 #: 1H		RRCID -> 270327		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12347		PERF.12923 - 18810						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7533 X	5654	-0-	-1879	-0-	824 1	3867 3	72 4	891 9	Y	810	820 0				18
04	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	900 1	5256 3	37 4	911 9	Y	828	820 0				26
05	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	875 1	5057 3	33 4	898 9	Y	816	822 0				20
06	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	716 1	4366 3	47 4	789 9	Y	717	718 0				19
07	7347 X	4702	-0-	-2645	-0-	452 1	3362 3	44 4	844 9	Y	767	775 0				11
08	7347 X	5155	-0-	-2192	-0-	555 1	3580 3	50 4	970 9	Y	882	879 0				14

WILLBERN-BUEGELER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270334		COMPL. DATE 02/04/2013		TOTAL DEPTH 12685		PERF.13250 - 18325						
03	13330 X	8924	-0-	-4406	-0-	919 1	7328 3	80 4	597 9	Y	543	558 0				12
04	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	1105 1	10185 3	45 4	945 9	Y	859	844 0				27
05	11687 X	9143	-0-	-2544	-0-	1029 1	7313 3	39 4	762 9	Y	693	703 0				17
06	11310 X	10313	-0-	-997	-0-	959 1	8145 3	63 4	1146 9	Y	1042	1032 0				27
07	12679 X	9260	-0-	-3419	-0-	853 1	7243 3	83 4	1081 9	Y	983	995 0				15
08	12679 X	11799	-0-	-880	-0-	1071 1	9321 3	96 4	1311 9	Y	1192	1188 0				19

NITSCH UNIT 'B'		WELL #: 1H		RRCID -> 270335		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 12996		PERF.12962 - 17728						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NITSCH UNIT 'B'		WELL #: 2H		RRCID -> 270336		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 12998		PERF.12857 - 18687						
03	13919 X	9172	-0-	-4747	-0-	739 1	7921 3	24 4	488 9	Y	444	466 0				6
04	17553 X	17553	-0-	-0-	-0-	1202 1	15833 3	30 4	488 9	Y	444	445 0				5
05	18357 X	18357	-0-	-0-	-0-	1288 1	16400 3	35 4	634 9	Y	576	572 0				9
06	8880 X	3206	-0-	-5674	-0-	647 1	2062 3	13 4	484 9	Y	440	436 0				13
07	17050 X	3391	-0-	-13659	-0-	718 1	2258 3	16 4	399 9	Y	363	368 0				8
08	18352 X	3366	-0-	-14986	-0-	496 1	2597 3	11 4	262 9	Y	238	243 0				3

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WESTON GAS UNIT 1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		5146 X	4884	-0-	-262	-0-	300 1	4191 3	4191 3	Y	295	292 0		7
							68 4	325 9						
04		4980 X	4262	-0-	-718	-0-	303 1	3671 3	3671 3	Y	239	239 0		7
							25 4	263 9						
05		5146 X	4676	-0-	-470	-0-	326 1	4065 3	4065 3	Y	236	237 0		6
							25 4	260 9						
06		4710 X	4094	-0-	-616	-0-	300 1	3555 3	3555 3	Y	200	200 0		6
							19 4	220 9						
07		4867 X	3995	-0-	-872	-0-	314 1	3440 3	3440 3	Y	199	200 0		5
							22 4	219 9						
08		4898 X	3877	-0-	-1021	-0-	335 1	3305 3	3305 3	Y	195	194 0		6
							22 4	215 9						
KENNEDY														
WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997														
03		7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	1116 1	4585 3	4585 3	Y	1317	1325 0		24
							33 4	1449 9						
04		7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	1050 1	4090 3	4090 3	Y	2235	2203 0		56
							134 4	2459 9						
05		10509 X	6197	-0-	-4312	-0-	904 1	4624 3	4624 3	Y	561	605 0		12
							52 4	617 9						
06		10170 X	5369	-0-	-4801	-0-	897 1	3671 3	3671 3	Y	657	650 0		19
							78 4	723 9						
07		10509 X	5653	-0-	-4856	-0-	846 1	3995 3	3995 3	Y	665	661 0		23
							80 4	732 9						
08		7998 X	5370	-0-	-2628	-0-	1107 1	3345 3	3345 3	Y	738	745 0		16
							106 4	812 9						
WESTON GAS UNIT 1														
WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169														
03		13392 X	10484	-0-	-2908	-0-	1076 1	8577 3	8577 3	Y	701	708 0		13
							60 4	771 9						
04		12960 X	9988	-0-	-2972	-0-	1167 1	8266 3	8266 3	Y	370	374 0		9
							148 4	407 9						
05		13392 X	10509	-0-	-2883	-0-	1293 1	8705 3	8705 3	Y	397	397 0		9
							74 4	437 9						
06		12750 X	9637	-0-	-3113	-0-	1196 1	7911 3	7911 3	Y	387	385 0		11
							104 4	426 9						
07		13175 X	9669	-0-	-3506	-0-	1196 1	7857 3	7857 3	Y	457	452 0		16
							113 4	503 9						
08		10509 X	9922	-0-	-587	-0-	1124 1	7077 3	7077 3	Y	1467	1451 0		32
							107 4	1614 9						
MOBIL UNIT C														
WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590														
03		18476 X	11423	-0-	-7053	-0-	1073 1	8693 3	8693 3	Y	1349	1351 0		32
							173 4	1484 9						
04		17880 X	7152	-0-	-10728	-0-	758 1	5289 3	5289 3	Y	948	953 0		27
							62 4	1043 9						
05		18476 X	9421	-0-	-9055	-0-	792 1	7062 3	7062 3	Y	1370	1365 0		32
							60 4	1507 9						
06		15120 X	3281	-0-	-11839	-0-	552 1	2078 3	2078 3	Y	561	575 0		18
							34 4	617 9						
07		12896 X	8853	-0-	-4043	-0-	1015 1	6413 3	6413 3	Y	1230	1215 0		33
							72 4	1353 9						
08		11408 X	8984	-0-	-2424	-0-	1142 1	6263 3	6263 3	Y	1367	1361 0		39
							75 4	1504 9						

OIL AND GAS DIVISION

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	9951 X	4207	-0-	-5744	-0-	295 1	3725 3	Y	132	133 0	3
						42 4	145 9				
04	9630 X	8911	-0-	-719	-0-	858 1	7507 3	Y	433	424 0	12
						70 4	476 9				
05	9951 X	7769	-0-	-2182	-0-	805 1	6485 3	Y	380	383 0	9
						61 4	418 9				
06	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	642 1	3920 3	Y	234	236 0	7
						40 4	257 9				
07	9207 X	7365	-0-	-1842	-0-	827 1	6095 3	Y	350	348 0	9
						58 4	385 9				
08	9207 X	6227	-0-	-2980	-0-	868 1	4974 3	Y	298	298 0	9
						57 4	328 9				

 MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

03	6727 X	5863	-0-	-864	-0-	907 1	4107 3	Y	769	767 0	18
						3 4	846 9				
04	6510 X	4894	-0-	-1616	-0-	816 1	3175 3	Y	760	757 0	21
						67 4	836 9				
05	6293 X	4709	-0-	-1584	-0-	620 1	3284 3	Y	689	694 0	16
						47 4	758 9				
06	6090 X	5584	-0-	-506	-0-	620 1	3990 3	Y	850	839 0	27
						39 4	935 9				
07	6293 X	4435	-0-	-1858	-0-	510 1	3211 3	Y	616	626 0	17
						36 4	678 9				
08	5797 X	1230	-0-	-4567	-0-	307 1	712 3	Y	174	186 0	5
						20 4	191 9				

 BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

03	12834 X	12166	-0-	-668	-0-	992 1	9364 3	Y	1566	1594 0	34
						87 4	1723 9				
04	12270 X	9884	-0-	-2386	-0-	897 1	7309 3	Y	1492	1479 0	47
						37 4	1641 9				
05	15345 X	9926	-0-	-5419	-0-	874 1	7302 3	Y	1561	1569 0	39
						33 4	1717 9				
06	14850 X	8958	-0-	-5892	-0-	778 1	6397 3	Y	1574	1572 0	41
						52 4	1731 9				
07	15345 X	9307	-0-	-6038	-0-	774 1	6837 3	Y	1474	1493 0	22
						75 4	1621 9				
*08	11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	872 1	8908 3	Y	1379	1379 0	22
						78 4	1517 9				

 MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	24 1	13 3	Y	22	21 0	1
						88 4	24 9				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	121 1	9 4	Y	35	34 0	1
						39 9					
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	94 1	312 3	Y	-0-	1 0	-0-
						6 4					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	155 N	46	-0-	-109	-0-	43 1	3 4	Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	9765 X	8683	-0-	-1082	-0-	842 1	6117 3	74 4	1650 9	Y	1500	1531 0		33
04	9600 X	8539	-0-	-1061	-0-	835 1	6036 3	34 4	1634 9	Y	1485	1471 0		47
05	9920 X	7947	-0-	-1973	-0-	800 1	5739 3	30 4	1378 9	Y	1253	1269 0		31
06	9600 X	7606	-0-	-1994	-0-	737 1	5430 3	49 4	1390 9	Y	1264	1262 0		33
07	9269 X	7528	-0-	-1741	-0-	713 1	5523 3	70 4	1222 9	Y	1111	1127 0		17
*08	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	738 1	5726 3	66 4	1364 9	Y	1240	1237 0		20

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512														
03	11315 X	9922	-0-	-1393	-0-	1040 1	7375 3	91 4	1416 9	Y	1287	1313 0		28
04	10950 X	9542	-0-	-1408	-0-	1023 1	7136 3	42 4	1341 9	Y	1219	1209 0		38
05	11315 X	9335	-0-	-1980	-0-	992 1	7032 3	38 4	1273 9	Y	1157	1166 0		29
06	10200 X	8928	-0-	-1272	-0-	919 1	6676 3	61 4	1272 9	Y	1156	1155 0		30
07	9920 X	9011	-0-	-909	-0-	868 1	6852 3	85 4	1206 9	Y	1096	1110 0		16
08	9269 X	8876	-0-	-393	-0-	899 1	6520 3	80 4	1377 9	Y	1252	1248 0		20

BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879														
03	13733 X	6634	-0-	-7099	-0-	896 1	4459 3	78 4	1201 9	Y	1092	1113 0		24
04	15090 X	6270	-0-	-8820	-0-	787 1	4383 3	32 4	1068 9	Y	971	964 0		31
05	15593 X	6871	-0-	-8722	-0-	1010 1	4515 3	38 4	1308 9	Y	1189	1190 0		30
06	15090 X	6102	-0-	-8988	-0-	911 1	3865 3	60 4	1266 9	Y	1151	1151 0		30
07	15593 X	5548	-0-	-10045	-0-	828 1	3576 3	81 4	1063 9	Y	966	982 0		14
*08	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	1008 1	6301 3	90 4	1164 9	Y	1058	1055 0		17

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846														
03	22041 X	19067	-0-	-2974	-0-	1284 1	15338 3	165 4	2280 9	Y	2073	2063 0		50
04	22746 X	22746	-0-	-0-	-0-	1472 1	19084 3	121 4	2069 9	Y	1881	1878 0		53
05	22575 X	22575	-0-	-0-	-0-	1331 1	19123 3	101 4	2020 9	Y	1836	1846 0		43
06	19770 X	6328	-0-	-13442	-0-	505 1	5227 3	31 4	565 9	Y	514	541 0		16
07	23498 X	12350	-0-	-11148	-0-	946 1	9879 3	67 4	1458 9	Y	1325	1306 0		35
08	23498 X	18931	-0-	-4567	-0-	1344 1	15467 3	87 4	2033 9	Y	1848	1830 0		53

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MOBIL UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 271425		COMPL. DATE 02/21/2014				TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9207 X	7446	-0-	-1761	-0-	618	1	5052	3	Y	1511	1509	0			17
						114	4	1662	9							
04	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	1038	1	8376	3	Y	1356	1354	0			19
						57	4	1492	9							
05	9114 X	7843	-0-	-1271	-0-	867	1	5776	3	Y	1057	1063	0			13
						37	4	1163	9							
06	8820 X	6873	-0-	-1947	-0-	768	1	4895	3	Y	1027	1028	0			12
						80	4	1130	9							
07	11315 X	8450	-0-	-2865	-0-	1241	1	5700	3	Y	1257	1258	0			11
						126	4	1383	9							
08	11315 X	6409	-0-	-4906	-0-	1120	1	4310	3	Y	797	799	0			9
						102	4	877	9							
MOBIL UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 271426		COMPL. DATE 02/22/2014				TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400						
03	16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	1509	1	13312	3	Y	1811	1806	0			20
						50	4	1992	9							
04	8820 X	6306	-0-	-2514	-0-	488	1	4781	3	Y	918	925	0			13
						27	4	1010	9							
05	9610 X	6952	-0-	-2658	-0-	682	1	4909	3	Y	1211	1210	0			14
						29	4	1332	9							
06	16470 X	6234	-0-	-10236	-0-	720	1	4151	3	Y	1171	1171	0			14
						75	4	1288	9							
07	17019 X	9101	-0-	-7918	-0-	1249	1	6218	3	Y	1370	1372	0			12
						127	4	1507	9							
08	16864 X	9333	-0-	-7531	-0-	1316	1	6530	3	Y	1243	1241	0			14
						120	4	1367	9							
MOBIL UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 271428		COMPL. DATE 02/22/2014				TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488						
03	12121 X	10167	-0-	-1954	-0-	1328	1	7474	3	Y	1130	1125	0			12
						122	4	1243	9							
04	11730 X	7788	-0-	-3942	-0-	1279	1	5548	3	Y	810	811	0			11
						70	4	891	9							
05	10695 X	7575	-0-	-3120	-0-	1272	1	5076	3	Y	1066	1064	0			13
						54	4	1173	9							
06	9870 X	7097	-0-	-2773	-0-	1187	1	4596	3	Y	1082	1082	0			13
						124	4	1190	9							
07	10199 X	7693	-0-	-2506	-0-	1201	1	5233	3	Y	1034	1038	0			9
						122	4	1137	9							
08	8556 X	6006	-0-	-2550	-0-	996	1	4005	3	Y	831	830	0			10
						91	4	914	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 1H		RRCID -> 271494		COMPL. DATE 08/18/2013				TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661						
03	17928 X	17928	-0-	-0-	-0-	1191	1	15034	3	Y	1463	1441	0			35
						94	4	1609	9							
04	19380 X	9628	-0-	-9752	-0-	954	1	7748	3	Y	771	784	0			22
						78	4	848	9							
05	20026 X	12078	-0-	-7948	-0-	1111	1	10113	3	Y	700	706	0			16
						84	4	770	9							
06	19380 X	10620	-0-	-8760	-0-	957	1	8595	3	Y	917	904	0			29
						59	4	1009	9							
07	18011 X	9046	-0-	-8965	-0-	886	1	7224	3	Y	794	802	0			21
						63	4	873	9							
08	17918 X	10440	-0-	-7478	-0-	1238	1	8013	3	Y	1007	999	0			29
						81	4	1108	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 #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14694 X	11443	-0-	-3251	-0-	790	1	9485	3	Y	1027	1027	0		11
						38	4	1130	9						
04	14220 X	10757	-0-	-3463	-0-	966	1	8912	3	Y	751	751	0		11
						53	4	826	9						
05	11966 X	9050	-0-	-2916	-0-	909	1	7482	3	Y	564	568	0		7
						39	4	620	9						
06	11160 X	7530	-0-	-3630	-0-	808	1	6100	3	Y	489	490	0		6
						84	4	538	9						
07	11532 X	9227	-0-	-2305	-0-	1128	1	7580	3	Y	367	370	0		3
						115	4	404	9						
08	11439 X	4954	-0-	-6485	-0-	834	1	3866	3	Y	162	163	0		2
						76	4	178	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453															
03	19987 X	19987	-0-	-0-	-0-	1034	1	16319	3	Y	2281	2273	0		25
						125	4	2509	9						
04	17431 X	17431	-0-	-0-	-0-	1437	1	13836	3	Y	1890	1888	0		27
						79	4	2079	9						
05	17807 X	17807	-0-	-0-	-0-	1738	1	14150	3	Y	1677	1684	0		20
						74	4	1845	9						
06	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	1494	1	11247	3	Y	1515	1517	0		18
						154	4	1667	9						
07	17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	1756	1	13583	3	Y	1518	1523	0		13
						178	4	1670	9						
08	19995 X	17278	-0-	-2717	-0-	1780	1	14196	3	Y	1037	1038	0		12
						161	4	1141	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115															
03	6293 X	4272	-0-	-2021	-0-	674	1	2645	3	Y	759	756	0		26
						118	4	835	9						
04	5550 X	5527	-0-	-23	-0-	687	1	3688	3	Y	964	956	0		34
						92	4	1060	9						
05	4960 X	4889	-0-	-71	-0-	662	1	3302	3	Y	797	805	0		26
						48	4	877	9						
06	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	700	1	3891	3	Y	967	955	0		38
						92	4	1064	9						
07	5704 X	5398	-0-	-306	-0-	709	1	3612	3	Y	857	859	0		36
						134	4	943	9						
08	5704 X	3723	-0-	-1981	-0-	468	1	2301	3	Y	797	827	0		6
						77	4	877	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486															
03	6169 X	4715	-0-	-1454	-0-	747	1	2672	3	Y	1059	1047	0		36
						131	4	1165	9						
04	5250 X	4562	-0-	-688	-0-	715	1	2718	3	Y	940	943	0		33
						95	4	1034	9						
05	5022 X	4137	-0-	-885	-0-	695	1	2511	3	Y	800	807	0		26
						51	4	880	9						
06	4560 X	4349	-0-	-211	-0-	710	1	2642	3	Y	821	815	0		32
						94	4	903	9						
07	4712 X	4337	-0-	-375	-0-	729	1	2619	3	Y	774	774	0		32
						138	4	851	9						
08	4712 X	3525	-0-	-1187	-0-	487	1	2214	3	Y	676	703	0		5
						80	4	744	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	4867 X	3958	-0-	-909	-0-	481	1	2427	3	Y	878	877	0	30
						84	4	966	9					
04	4440 X	3378	-0-	-1062	-0-	444	1	2035	3	Y	764	767	0	27
						59	4	840	9					
05	4588 X	3323	-0-	-1265	-0-	442	1	2145	3	Y	640	646	0	21
						32	4	704	9					
06	4320 X	3526	-0-	-794	-0-	463	1	2298	3	Y	640	636	0	25
						61	4	704	9					
07	4123 X	3910	-0-	-213	-0-	536	1	2535	3	Y	670	667	0	28
						102	4	737	9					
08	3968 X	2567	-0-	-1401	-0-	388	1	1526	3	Y	536	560	0	4
						63	4	590	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098														
03	20398 X	15480	-0-	-4918	-0-	1545	1	12036	3	Y	1669	1672	0	18
						63	4	1836	9					
04	19740 X	13951	-0-	-5789	-0-	1510	1	10849	3	Y	1372	1371	0	19
						83	4	1509	9					
05	18910 X	13247	-0-	-5663	-0-	1477	1	10259	3	Y	1316	1319	0	16
						63	4	1448	9					
06	18300 X	11715	-0-	-6585	-0-	1323	1	8794	3	Y	1328	1328	0	16
						137	4	1461	9					
07	18910 X	12633	-0-	-6277	-0-	1365	1	9293	3	Y	1669	1670	0	15
						139	4	1836	9					
08	15469 X	8010	-0-	-7459	-0-	1026	1	5831	3	Y	963	967	0	11
						94	4	1059	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388														
03	26548 X	26548	-0-	-0-	-0-	1220	1	22052	3	Y	2903	2888	0	32
						83	4	3193	9					
04	26212 X	26212	-0-	-0-	-0-	1266	1	22271	3	Y	2369	2368	0	33
						69	4	2606	9					
05	22556 X	22556	-0-	-0-	-0-	1071	1	19139	3	Y	2091	2099	0	25
						46	4	2300	9					
06	18420 X	10085	-0-	-8335	-0-	652	1	8243	3	Y	1022	1035	0	12
						66	4	1124	9					
07	19034 X	1959	-0-	-17075	-0-	342	1	1310	3	Y	247	257	0	2
						35	4	272	9					
08	27094 X	8572	-0-	-18522	-0-	566	1	6896	3	Y	963	954	0	11
						51	4	1059	9					
MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348														
03	7471 X	3471	-0-	-4000	-0-	783	1	2074	3	Y	495	500	0	11
						69	4	545	9					
04	6570 X	5160	-0-	-1410	-0-	837	1	3273	3	Y	924	906	0	29
						34	4	1016	9					
05	6262 X	5177	-0-	-1085	-0-	821	1	3294	3	Y	937	943	0	23
						31	4	1031	9					
06	5070 X	632	-0-	-4438	-0-	95	1	396	3	Y	123	143	0	3
						6	4	135	9					
07	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	1062	1	9780	3	Y	1282	1266	0	19
						103	4	1410	9					
08	5332 X	5041	-0-	-291	-0-	767	1	3435	3	Y	700	708	0	11
						69	4	770	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	19282 X	5819	-0-	-13463	-0-	706 1	3747 3	201 4	1165 9	Y	1059	1043 0		25
04	17340 X	10789	-0-	-6551	-0-	1012 1	7704 3	83 4	1990 9	Y	1809	1783 0		51
05	13609 X	10760	-0-	-2849	-0-	1019 1	7946 3	77 4	1718 9	Y	1562	1576 0		37
06	10860 X	9785	-0-	-1075	-0-	980 1	7262 3	61 4	1482 9	Y	1347	1342 0		42
07	11160 X	9741	-0-	-1419	-0-	1011 1	7141 3	72 4	1517 9	Y	1379	1384 0		37
08	11160 X	9842	-0-	-1318	-0-	1112 1	7103 3	73 4	1554 9	Y	1413	1409 0		41
MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479														
03	8990 X	6332	-0-	-2658	-0-	1168 1	4197 3	102 4	865 9	Y	786	794 0		17
04	8130 X	6024	-0-	-2106	-0-	1162 1	3844 3	47 4	971 9	Y	883	872 0		28
05	8308 X	5927	-0-	-2381	-0-	1188 1	4010 3	45 4	684 9	Y	622	634 0		16
06	8040 X	2019	-0-	-6021	-0-	214 1	1601 3	14 4	190 9	Y	173	184 0		5
07	7781 X	4782	-0-	-2999	-0-	517 1	3754 3	50 4	461 9	Y	419	418 0		6
08	6231 X	5895	-0-	-336	-0-	621 1	4665 3	55 4	554 9	Y	504	502 0		8
MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345														
03	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	1041 1	8691 3	91 4	1575 9	Y	1432	1419 0		31
04	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	880 1	5518 3	36 4	994 9	Y	904	907 0		28
05	7533 X	6896	-0-	-637	-0-	846 1	5141 3	32 4	877 9	Y	797	805 0		20
06	10140 X	709	-0-	-9431	-0-	89 1	522 3	6 4	92 9	Y	84	102 0		2
07	29927 X	29927	-0-	-0-	-0-	1347 1	23694 3	131 4	4755 9	Y	4323	4260 0		65
*08	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	418 1	8249 3	37 4	1038 9	Y	944	994 0		15
FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174														
03	5580 X	4216	-0-	-1364	-0-	868 1	2636 3	76 4	636 9	Y	578	581 0		13
04	4860 X	2185	-0-	-2675	-0-	468 1	1323 3	19 4	375 9	Y	341	343 0		11
05	5022 X	4269	-0-	-753	-0-	878 1	2661 3	33 4	697 9	Y	634	629 0		16
06	4860 X	3657	-0-	-1203	-0-	742 1	2070 3	49 4	796 9	Y	724	721 0		19
07	4216 X	2369	-0-	-1847	-0-	447 1	1390 3	44 4	488 9	Y	444	456 0		7
08	4278 X	3642	-0-	-636	-0-	706 1	2283 3	63 4	590 9	Y	536	534 0		9

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
FRANKE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273079		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236			
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
03		12617 X	11480	-0-	-1137	-0-	1099 1	8767 3	Y	1380	1395 0		30
							96 4	1518 9					
04		11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	1098 1	8634 3	Y	1262	1252 0		40
							45 4	1388 9					
05		11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	1092 1	9086 3	Y	1384	1389 0		35
							41 4	1522 9					
06		11130 X	10454	-0-	-676	-0-	967 1	7846 3	Y	1434	1431 0		38
							64 4	1577 9					
07		11532 X	6879	-0-	-4653	-0-	598 1	5221 3	Y	911	935 0		14
							58 4	1002 9					
08		11749 X	11445	-0-	-304	-0-	989 1	8877 3	Y	1355	1347 0		22
							88 4	1491 9					
FRANKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273081		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199			
03		9486 X	7354	-0-	-2132	-0-	803 1	5594 3	Y	806	814 0		18
							70 4	887 9					
04		9150 X	6829	-0-	-2321	-0-	787 1	5181 3	Y	754	748 0		24
							32 4	829 9					
05		8587 X	7735	-0-	-852	-0-	810 1	5814 3	Y	982	981 0		25
							31 4	1080 9					
06		8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	734 1	5482 3	Y	1963	1936 0		52
							49 4	2159 9					
07		8587 X	5705	-0-	-2882	-0-	484 1	4183 3	Y	901	940 0		13
							47 4	991 9					
08		7750 X	7373	-0-	-377	-0-	738 1	5828 3	Y	674	676 0		11
							66 4	741 9					
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 1HR		RRCID -> 273128		COMPL. DATE 05/22/2012				TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190			
03		4774 X	4363	-0-	-411	-0-	974 1	2582 3	Y	716	713 0		17
							19 4	788 9					
04		4560 X	4086	-0-	-474	-0-	819 1	2460 3	Y	673	671 0		19
							67 4	740 9					
05		4588 X	4032	-0-	-556	-0-	765 1	2496 3	Y	648	652 0		15
							58 4	713 9					
06		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	410 1	6291 3	Y	320	325 0		10
							25 4	352 9					
07		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	384 1	5925 3	Y	344	345 0		9
							27 4	378 9					
08		4371 X	2531	-0-	-1840	-0-	313 1	1640 3	Y	507	501 0		15
							20 4	558 9					
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273486		COMPL. DATE 12/28/2015				TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695			
03		24676 X	14390	-0-	-10286	-0-	1453 1	9891 3	Y	2646	2625 0		64
							135 4	2911 9					
04		14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	1263 1	10205 3	Y	2293	2292 0		65
							104 4	2522 9					
05		14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	1185 1	11257 3	Y	1767	1790 0		42
							90 4	1944 9					
06		16782 X	16782	-0-	-0-	-0-	1412 1	12996 3	Y	2078	2055 0		65
							88 4	2286 9					
07		20100 X	20100	-0-	-0-	-0-	1585 1	15797 3	Y	2369	2371 0		63
							112 4	2606 9					
*08		18194 X	18194	-0-	-0-	-0-	1719 1	13979 3	Y	2167	2168 0		62
							112 4	2384 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273487		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154						
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		
03	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	882	1	3412	3	Y	1328	1312	0	29
						77	4	1461	9					
04	4890 X	4720	-0-	-170	-0-	687	1	2919	3	Y	987	985	0	31
						28	4	1086	9					
05	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	949	1	3100	3	Y	1080	1084	0	27
						36	4	1188	9					
06	5640 X	575	-0-	-5065	-0-	101	1	311	3	Y	142	165	0	4
						7	4	156	9					
07	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
*08	11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	1052	1	7503	3	Y	2263	2226	0	37
						94	4	2489	9					

FRANKE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274278		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
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-

KRANER UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 274450		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410						
03	9424 X	8871	-0-	-553	-0-	1122	1	7254	3	Y	380	343	0	95
						77	4	418	9					
04	9120 X	8265	-0-	-855	-0-	1107	1	6673	3	Y	341	361	0	75
						110	4	375	9					
05	9393 X	8395	-0-	-998	-0-	886	1	7126	3	Y	292	290	0	77
						62	4	321	9					
06	8820 X	7969	-0-	-851	-0-	785	1	6820	3	Y	244	268	0	53
						96	4	268	9					
07	8866 X	7376	-0-	-1490	-0-	698	1	6094	3	Y	147	131	0	69
						422	4	162	9					
08	8866 X	8049	-0-	-817	-0-	958	1	6677	3	Y	289	257	0	101
						96	4	318	9					

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274454		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A						
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	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						
03	9362 X	4454	-0-	-4908	-0-	1136	1	2672	3	Y	566	577	0	30
						23	4	623	9					
04	9060 X	6492	-0-	-2568	-0-	985	1	4612	3	Y	790	762	0	58
						26	4	869	9					
05	7223 X	5919	-0-	-1304	-0-	893	1	4162	3	Y	767	765	0	60
						20	4	844	9					
06	6990 X	6320	-0-	-670	-0-	825	1	4736	3	Y	679	671	0	68
						12	4	747	9					
07	6913 X	5428	-0-	-1485	-0-	623	1	4210	3	Y	533	559	0	42
						9	4	586	9					
08	6696 X	5870	-0-	-826	-0-	706	1	4415	3	Y	677	659	0	60
						4	4	745	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
MARATHON OIL EF LLC																
MOBIL UNIT D																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 525398																
WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147																
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	EOM BALANCE
03		13423 X	11915	-0-	-1508	-0-	1260	1	9124	3	Y	1315	1310	0		32
							84	4	1447	9						
04		12990 X	11460	-0-	-1530	-0-	1082	1	9070	3	Y	1108	1109	0		31
							89	4	1219	9						
05		15438 X	9944	-0-	-5494	-0-	564	1	8580	3	Y	688	703	0		16
							43	4	757	9						
06		14940 X	10300	-0-	-4640	-0-	603	1	8897	3	Y	694	688	0		22
							37	4	763	9						
07		15438 X	9569	-0-	-5869	-0-	600	1	8206	3	Y	655	659	0		18
							42	4	721	9						
08		11904 X	9703	-0-	-2201	-0-	690	1	8229	3	Y	672	671	0		19
							45	4	739	9						
KRANER UNIT B																
WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214																
03		9858 X	9077	-0-	-781	-0-	1518	1	7055	3	Y	364	326	0		91
							104	4	400	9						
04		9690 X	8774	-0-	-916	-0-	1504	1	6729	3	Y	356	369	0		78
							149	4	392	9						
05		10013 X	8901	-0-	-1112	-0-	1213	1	7253	3	Y	318	312	0		84
							85	4	350	9						
06		9690 X	7012	-0-	-2678	-0-	962	1	5695	3	Y	216	253	0		47
							117	4	238	9						
07		9083 X	7073	-0-	-2010	-0-	647	1	5787	3	Y	225	212	0		60
							391	4	248	9						
08		9083 X	7694	-0-	-1389	-0-	939	1	6434	3	Y	206	194	0		72
							94	4	227	9						
LUNA UNIT																
WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442																
03		8184 X	4245	-0-	-3939	-0-	738	1	2787	3	Y	649	650	0		13
							6	4	714	9						
04		7920 X	4670	-0-	-3250	-0-	712	1	3153	3	Y	726	725	0		14
							6	4	799	9						
05		6262 X	4460	-0-	-1802	-0-	798	1	2920	3	Y	666	665	0		15
							9	4	733	9						
06		6060 X	5766	-0-	-294	-0-	985	1	3897	3	Y	792	794	0		13
							13	4	871	9						
07		6262 X	1287	-0-	-4975	-0-	505	1	610	3	Y	152	163	0		2
							5	4	167	9						
08		4836 X	3469	-0-	-1367	-0-	664	1	2205	3	Y	543	537	0		8
							3	4	597	9						
LUNA UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467																
03		8928 X	7629	-0-	-1299	-0-	650	1	5359	3	Y	1467	1465	0		29
							6	4	1614	9						
04		8640 X	5194	-0-	-3446	-0-	696	1	3396	3	Y	996	1005	0		20
							6	4	1096	9						
05		8525 X	4803	-0-	-3722	-0-	614	1	3177	3	Y	914	913	0		21
							7	4	1005	9						
06		8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	982	1	6172	3	Y	1485	1482	0		24
							13	4	1634	9						
07		8525 X	7437	-0-	-1088	-0-	941	1	4852	3	Y	1486	1492	0		18
							9	4	1635	9						
08		7626 X	7307	-0-	-319	-0-	946	1	4885	3	Y	1338	1335	0		21
							4	4	1472	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
03	6293 X	4304	-0-	-1989	-0-	609	1 2857	3 833	9	Y	757	752	0		15
04	5160 X	3789	-0-	-1371	-0-	469	1 2604	3 712	9	Y	647	649	0		13
05	5115 X	4386	-0-	-729	-0-	769	1 2814	3 795	9	Y	723	719	0		17
06	4800 X	3759	-0-	-1041	-0-	867	1 2120	3 760	9	Y	691	697	0		11
07	4309 X	3493	-0-	-816	-0-	862	1 1849	3 774	9	Y	704	707	0		8
08	4371 X	3566	-0-	-805	-0-	891	1 1939	3 733	9	Y	666	664	0		10
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275693		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12259		PERF.12488 - 18866					
03	19372 X	19372	-0-	-0-	-0-	994	1 17035	3 1282	9	Y	1165	1152	0		28
04	9150 X	1972	-0-	-7178	-0-	356	1 1489	3 98	9	Y	89	114	0		3
05	15911 X	15911	-0-	-0-	-0-	858	1 13869	3 1119	9	Y	1017	996	0		24
06	18810 X	2317	-0-	-16493	-0-	278	1 1890	3 132	9	Y	120	140	0		4
07	19437 X	1734	-0-	-17703	-0-	267	1 1381	3 67	9	Y	61	63	0		2
08	19375 X	1717	-0-	-17658	-0-	291	1 1335	3 72	9	Y	65	65	0		2
FREE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275765		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 12534		PERF.12792 - 18691					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
FREE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275768		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12465		PERF.12899 - 18727					
03	12524 X	10382	-0-	-2142	-0-	1141	1 8261	3 942	9	Y	856	883	0		12
04	12690 X	9835	-0-	-2855	-0-	1081	1 7547	3 1180	9	Y	1073	1073	0		12
05	13392 X	11594	-0-	-1798	-0-	1187	1 9057	3 1318	9	Y	1198	1191	0		19
06	12960 X	9989	-0-	-2971	-0-	1180	1 7715	3 1070	9	Y	973	964	0		28
07	13392 X	10998	-0-	-2394	-0-	1341	1 8639	3 987	9	Y	897	905	0		20
08	11594 X	7219	-0-	-4375	-0-	1019	1 5492	3 686	9	Y	624	637	0		7

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
03	14694 X	14556	-0-	-138	-0-	1328 1	12165 3	Y	926	928 0		13
						44 4	1019 9					
04	13740 X	10063	-0-	-3677	-0-	1017 1	7892 3	Y	1025	1027 0		11
						26 4	1128 9					
05	13950 X	10057	-0-	-3893	-0-	985 1	7672 3	Y	1248	1239 0		20
						27 4	1373 9					
06	14100 X	10059	-0-	-4041	-0-	1039 1	7955 3	Y	949	942 0		27
						21 4	1044 9					
07	14570 X	8139	-0-	-6431	-0-	1148 1	6189 3	Y	705	717 0		15
						26 4	776 9					
08	14570 X	9829	-0-	-4741	-0-	1128 1	7904 3	Y	703	710 0		8
						24 4	773 9					
FREE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275771		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316			
03	8060 X	4763	-0-	-3297	-0-	793 1	3416 3	Y	480	479 0		7
						26 4	528 9					
04	7320 X	6880	-0-	-440	-0-	1046 1	4812 3	Y	905	902 0		10
						26 4	996 9					
05	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	1028 1	4568 3	Y	899	895 0		14
						28 4	989 9					
06	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	1010 1	3782 3	Y	747	740 0		21
						21 4	822 9					
07	7099 X	5471	-0-	-1628	-0-	907 1	3898 3	Y	586	594 0		13
						21 4	645 9					
08	7099 X	4484	-0-	-2615	-0-	871 1	3037 3	Y	506	513 0		6
						19 4	557 9					
MOBIL UNIT C		WELL #: 6H		RRCID -> 276072		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140			
03	15593 X	13338	-0-	-2255	-0-	671 1	11239 3	Y	1169	1167 0		28
						142 4	1286 9					
04	14010 X	11837	-0-	-2173	-0-	449 1	10140 3	Y	1101	1098 0		31
						37 4	1211 9					
05	14539 X	12693	-0-	-1846	-0-	748 1	10263 3	Y	1477	1473 0		35
						57 4	1625 9					
06	18703 X	18703	-0-	-0-	-0-	1054 1	15668 3	Y	1742	1722 0		55
						65 4	1916 9					
07	20381 X	20381	-0-	-0-	-0-	1222 1	17298 3	Y	1614	1626 0		43
						86 4	1775 9					
*08	20227 X	20227	-0-	-0-	-0-	1343 1	17157 3	Y	1491	1491 0		43
						87 4	1640 9					
MOBIL UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 276260		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370			
03	19375 X	16465	-0-	-2910	-0-	1027 1	13968 3	Y	1196	1193 0		29
						154 4	1316 9					
04	20032 X	20032	-0-	-0-	-0-	875 1	17744 3	Y	1219	1214 0		34
						72 4	1341 9					
05	20311 X	20311	-0-	-0-	-0-	807 1	18094 3	Y	1226	1231 0		29
						61 4	1349 9					
06	17100 X	7592	-0-	-9508	-0-	562 1	6538 3	Y	415	431 0		13
						35 4	457 9					
07	20708 X	17156	-0-	-3552	-0-	1135 1	14767 3	Y	1067	1051 0		29
						80 4	1174 9					
08	20708 X	562	-0-	-20146	-0-	389 1	26 4	Y	134	159 0		4
						147 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	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
03	7006 X	4217	-0-	-2789	-0-	512 1 4 4	2736 3 965 9	Y	877	885 0	17
04	6780 X	4513	-0-	-2267	-0-	632 1 6 4	2988 3 887 9	Y	806	807 0	16
05	7006 X	5462	-0-	-1544	-0-	702 1 8 4	3829 3 923 9	Y	839	836 0	19
06	6780 X	5251	-0-	-1529	-0-	794 1 11 4	3448 3 998 9	Y	907	911 0	15
07	7006 X	4842	-0-	-2164	-0-	772 1 7 4	2819 3 1244 9	Y	1131	1133 0	13
08	5456 X	5216	-0-	-240	-0-	808 1 3 4	3238 3 1167 9	Y	1061	1058 0	16

LUNA UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 276279		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12212		PERF.12462 - 16564	
03	6541 X	4847	-0-	-1694	-0-	380 1 3 4	3319 3 1145 9	Y	1041	1034 0	21
04	5550 X	3443	-0-	-2107	-0-	363 1 3 4	2209 3 868 9	Y	789	794 0	16
05	5301 X	487	-0-	-4814	-0-	430 1 52 9	5 4	Y	47	62 0	1
06	4680 X	365	-0-	-4315	-0-	292 1 69 9	4 4	Y	63	63 0	1
07	4836 X	3030	-0-	-1806	-0-	581 1 5 4	1486 3 958 9	Y	871	862 0	10
*08	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	815 1 3 4	3256 3 1044 9	Y	949	944 0	15

KRANER UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 276674		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12876		PERF.12625 - 19812	
03	13113 X	11602	-0-	-1511	-0-	1296 1 89 4	9689 3 528 9	Y	480	431 0	120
04	12660 X	10806	-0-	-1854	-0-	1279 1 127 4	8926 3 474 9	Y	431	456 0	95
05	12493 X	11168	-0-	-1325	-0-	1023 1 71 4	9580 3 494 9	Y	449	425 0	119
06	11220 X	10913	-0-	-307	-0-	1001 1 122 4	9275 3 515 9	Y	468	485 0	102
07	11594 X	8661	-0-	-2933	-0-	707 1 428 4	7348 3 178 9	Y	162	180 0	84
08	11594 X	9553	-0-	-2041	-0-	945 1 95 4	8164 3 349 9	Y	317	290 0	111

MOBIL UNIT C		WELL #: 7H		RRCID -> 276747		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12671 - 18340	
03	16864 X	8911	-0-	-7953	-0-	469 1 93 4	7430 3 919 9	Y	835	824 0	20
04	16320 X	9485	-0-	-6835	-0-	852 1 70 4	6999 3 1564 9	Y	1422	1402 0	40
05	17534 X	17534	-0-	-0-	-0-	1011 1 77 4	14981 3 1465 9	Y	1332	1341 0	31
06	10920 X	9039	-0-	-1881	-0-	648 1 40 4	7602 3 749 9	Y	681	691 0	21
07	9796 X	6666	-0-	-3130	-0-	654 1 46 4	5432 3 534 9	Y	485	493 0	13
08	17546 X	8054	-0-	-9492	-0-	934 1 61 4	6318 3 741 9	Y	674	668 0	19

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT C														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549														
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	
03		23963 X	11668	-0-	-12295	-0-	621 1	9747 3	9747 3	Y	1047	1029 0		25
							148 4	1152 9	1152 9					
04		22260 X	7371	-0-	-14889	-0-	680 1	5690 3	5690 3	Y	859	860 0		24
							56 4	945 9	945 9					
05		20429 X	14381	-0-	-6048	-0-	884 1	12155 3	12155 3	Y	1159	1156 0		27
							67 4	1275 9	1275 9					
06		11220 X	6040	-0-	-5180	-0-	651 1	4748 3	4748 3	Y	546	556 0		17
							40 4	601 9	601 9					
07		12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	963 1	10378 3	10378 3	Y	974	965 0		26
							68 4	1071 9	1071 9					
08		14384 X	6655	-0-	-7729	-0-	843 1	5205 3	5205 3	Y	502	514 0		14
							55 4	552 9	552 9					
MOBIL UNIT C														
WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505														
03		18206 X	18206	-0-	-0-	-0-	1114 1	14666 3	14666 3	Y	2127	2119 0		51
							86 4	2340 9	2340 9					
04		20326 X	20326	-0-	-0-	-0-	1235 1	16849 3	16849 3	Y	1946	1942 0		55
							101 4	2141 9	2141 9					
05		19428 X	19428	-0-	-0-	-0-	1068 1	16414 3	16414 3	Y	1695	1710 0		40
							81 4	1865 9	1865 9					
06		17670 X	16783	-0-	-887	-0-	933 1	14336 3	14336 3	Y	1324	1322 0		42
							58 4	1456 9	1456 9					
07		21018 X	15511	-0-	-5507	-0-	947 1	12924 3	12924 3	Y	1430	1434 0		38
							67 4	1573 9	1573 9					
08		21018 X	17614	-0-	-3404	-0-	1146 1	14799 3	14799 3	Y	1450	1446 0		42
							74 4	1595 9	1595 9					
MOBIL UNIT D														
WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246														
03		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	539 1	4241 3	4241 3	Y	554	553 0		13
							174 4	609 9	609 9					
04		7080 X	5798	-0-	-1282	-0-	547 1	4551 3	4551 3	Y	595	591 0		17
							45 4	655 9	655 9					
05		7316 X	6144	-0-	-1172	-0-	393 1	5105 3	5105 3	Y	560	564 0		13
							30 4	616 9	616 9					
06		7080 X	6426	-0-	-654	-0-	461 1	5394 3	5394 3	Y	493	490 0		16
							29 4	542 9	542 9					
07		6448 X	5050	-0-	-1398	-0-	500 1	4069 3	4069 3	Y	405	410 0		11
							35 4	446 9	446 9					
08		6138 X	4944	-0-	-1194	-0-	596 1	3795 3	3795 3	Y	467	465 0		13
							39 4	514 9	514 9					
NITSCH UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372														
03		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	847 1	2785 3	2785 3	Y	69	70 0		1
							28 4	76 9	76 9					
04		3270 X	2634	-0-	-636	-0-	809 1	1541 3	1541 3	Y	240	238 0		3
							20 4	264 9	264 9					
05		3193 X	2814	-0-	-379	-0-	685 1	1947 3	1947 3	Y	148	149 0		2
							19 4	163 9	163 9					
06		3630 X	2922	-0-	-708	-0-	714 1	2030 3	2030 3	Y	148	146 0		4
							15 4	163 9	163 9					
07		3751 X	3588	-0-	-163	-0-	836 1	2547 3	2547 3	Y	169	169 0		4
							19 4	186 9	186 9					
08		3720 X	3081	-0-	-639	-0-	714 1	2119 3	2119 3	Y	212	214 0		2
							15 4	233 9	233 9					

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 PROD	INJECT. (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	13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	1223	1	11525	3	Y	790	784	0		11
						40	4	869	9						
04	14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	1302	1	11833	3	Y	1224	1222	0		13
						33	4	1346	9						
05	12674 X	12674	-0-	-0-	-0-	1101	1	10589	3	Y	867	866	0		14
						30	4	954	9						
06	13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	1218	1	11220	3	Y	1170	1150	0		34
						25	4	1287	9						
07	15801 X	15801	-0-	-0-	-0-	1421	1	13098	3	Y	1135	1144	0		25
						33	4	1249	9						
08	15004 X	14076	-0-	-928	-0-	1200	1	11732	3	Y	1016	1029	0		12
						26	4	1118	9						
NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297															
03	20739 X	18819	-0-	-1920	-0-	1295	1	16514	3	Y	879	875	0		12
						43	4	967	9						
04	17310 X	9625	-0-	-7685	-0-	961	1	7968	3	Y	611	616	0		7
						24	4	672	9						
05	13795 X	9205	-0-	-4590	-0-	969	1	7635	3	Y	523	522	0		8
						26	4	575	9						
06	18210 X	12144	-0-	-6066	-0-	1159	1	10213	3	Y	680	668	0		20
						24	4	748	9						
07	18817 X	17104	-0-	-1713	-0-	1510	1	14670	3	Y	808	810	0		18
						35	4	889	9						
08	18817 X	15118	-0-	-3699	-0-	1270	1	13060	3	Y	692	702	0		8
						27	4	761	9						
FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676															
03	3999 X	3066	-0-	-933	-0-	856	1	1741	3	Y	358	363	0		8
						75	4	394	9						
04	3870 X	3581	-0-	-289	-0-	1066	1	2078	3	Y	358	355	0		11
						43	4	394	9						
05	4092 X	3781	-0-	-311	-0-	1103	1	1951	3	Y	623	618	0		16
						42	4	685	9						
06	3960 X	3247	-0-	-713	-0-	1104	1	875	3	Y	1086	1073	0		29
						73	4	1195	9						
07	4092 X	2949	-0-	-1143	-0-	1098	1	862	3	Y	802	819	0		12
						107	4	882	9						
08	3782 X	3389	-0-	-393	-0-	855	1	1806	3	Y	592	594	0		10
						77	4	651	9						
FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755															
03	7254 X	5063	-0-	-2191	-0-	734	1	3784	3	Y	437	447	0		10
						64	4	481	9						
04	6600 X	4574	-0-	-2026	-0-	771	1	3310	3	Y	420	417	0		13
						31	4	462	9						
05	6231 X	4057	-0-	-2174	-0-	834	1	2601	3	Y	536	536	0		13
						32	4	590	9						
06	6030 X	4445	-0-	-1585	-0-	813	1	2839	3	Y	672	667	0		18
						54	4	739	9						
07	6231 X	3972	-0-	-2259	-0-	795	1	2534	3	Y	514	524	0		8
						78	4	565	9						
08	5053 X	4428	-0-	-625	-0-	810	1	2978	3	Y	515	515	0		8
						73	4	567	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	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		

FOSTER UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828														
03	5890 X	4245	-0-	-1645	-0-	897 1	2882 3	387 9	Y	352	362 0			8
04	4980 X	3983	-0-	-997	-0-	986 1	2547 3	410 9	Y	373	369 0			12
05	4743 X	4063	-0-	-680	-0-	980 1	2498 3	548 9	Y	498	498 0			12
06	4590 X	3731	-0-	-859	-0-	903 1	2145 3	623 9	Y	566	563 0			15
07	4743 X	2866	-0-	-1877	-0-	746 1	1629 3	418 9	Y	380	389 0			6
08	4092 X	3992	-0-	-100	-0-	908 1	2506 3	497 9	Y	452	451 0			7

FOSTER UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667														
03	7657 X	6639	-0-	-1018	-0-	919 1	4774 3	866 9	Y	787	808 0			17
04	6990 X	5735	-0-	-1255	-0-	882 1	4198 3	619 9	Y	563	562 0			18
05	7223 X	5905	-0-	-1318	-0-	858 1	3982 3	1033 9	Y	939	934 0			23
06	6990 X	5223	-0-	-1767	-0-	789 1	3449 3	933 9	Y	848	849 0			22
07	6789 X	4968	-0-	-1821	-0-	766 1	3336 3	791 9	Y	719	730 0			11
08	5952 X	5497	-0-	-455	-0-	797 1	3732 3	897 9	Y	815	813 0			13

MAY B UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639														
03	6417 X	5804	-0-	-613	-0-	675 1	4002 3	1068 9	Y	971	987 0			21
04	5940 X	5509	-0-	-431	-0-	666 1	3913 3	903 9	Y	821	816 0			26
05	6169 X	5323	-0-	-846	-0-	643 1	3811 3	845 9	Y	768	775 0			19
06	5970 X	608	-0-	-5362	-0-	74 1	411 3	118 9	Y	107	123 0			3
07	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	654 1	5225 3	1178 9	Y	1071	1058 0			16
08	5766 X	4491	-0-	-1275	-0-	554 1	2857 3	1030 9	Y	936	937 0			15

MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904														
03	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	789 1	5142 3	612 9	Y	556	556 0			11
04	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	747 1	4577 3	518 9	Y	471	473 0			9
05	7874 X	5739	-0-	-2135	-0-	768 1	4511 3	452 9	Y	411	411 0			9
06	7620 X	5824	-0-	-1796	-0-	781 1	4561 3	471 9	Y	428	430 0			7
07	7874 X	5168	-0-	-2706	-0-	763 1	3912 3	486 9	Y	442	444 0			5
08	6355 X	4780	-0-	-1575	-0-	744 1	3596 3	437 9	Y	397	396 0			6

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
POSTER UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495														
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	
03	9579 X	6021	-0-	-3558	-0-	786	1	4679	3	Y	443	453	0	10
						69	4	487	9					
04	8610 X	6341	-0-	-2269	-0-	922	1	4918	3	Y	421	418	0	13
						38	4	463	9					
05	7688 X	6150	-0-	-1538	-0-	883	1	4641	3	Y	539	539	0	13
						33	4	593	9					
06	7440 X	5530	-0-	-1910	-0-	794	1	3901	3	Y	711	705	0	19
						53	4	782	9					
07	7688 X	4740	-0-	-2948	-0-	754	1	3255	3	Y	597	607	0	9
						74	4	657	9					
08	6541 X	5373	-0-	-1168	-0-	785	1	3775	3	Y	675	673	0	11
						70	4	743	9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709														
03	11532 X	10124	-0-	-1408	-0-	819	1	7484	3	Y	1649	1636	0	33
						7	4	1814	9					
04	11160 X	9610	-0-	-1550	-0-	795	1	7149	3	Y	1508	1511	0	30
						7	4	1659	9					
05	11408 X	9472	-0-	-1936	-0-	807	1	7052	3	Y	1458	1455	0	33
						9	4	1604	9					
06	9810 X	8745	-0-	-1065	-0-	800	1	6443	3	Y	1355	1366	0	22
						11	4	1491	9					
07	10137 X	8671	-0-	-1466	-0-	782	1	6445	3	Y	1306	1312	0	16
						7	4	1437	9					
08	10044 X	8707	-0-	-1337	-0-	777	1	6579	3	Y	1225	1222	0	19
						3	4	1348	9					
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713														
03	8804 X	4069	-0-	-4735	-0-	730	1	2581	3	Y	645	638	0	12
						48	4	710	9					
04	8520 X	7876	-0-	-644	-0-	980	1	6134	3	Y	567	570	0	9
						138	4	624	9					
05	10540 X	3422	-0-	-7118	-0-	871	1	1815	3	Y	556	556	0	9
						124	4	612	9					
06	10200 X	2648	-0-	-7552	-0-	766	1	1267	3	Y	425	427	0	7
						147	4	468	9					
07	10540 X	2489	-0-	-8051	-0-	809	1	1049	3	Y	442	441	0	8
						145	4	486	9					
08	8153 X	3671	-0-	-4482	-0-	856	1	2160	3	Y	531	528	0	11
						71	4	584	9					
MOBIL UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574														
03	9765 X	6483	-0-	-3282	-0-	605	1	4500	3	Y	1128	1112	0	27
						137	4	1241	9					
04	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	966	1	8319	3	Y	1264	1255	0	36
						79	4	1390	9					
05	10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	985	1	8682	3	Y	1049	1060	0	25
						75	4	1154	9					
06	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	1068	1	6160	3	Y	894	891	0	28
						66	4	983	9					
07	11098 X	9565	-0-	-1533	-0-	965	1	7445	3	Y	988	990	0	26
						68	4	1087	9					
08	11098 X	9099	-0-	-1999	-0-	1039	1	6944	3	Y	953	952	0	27
						68	4	1048	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	1044	1 5000	3 Y	2433	2447 0	53
						91	4 2676	9			
04	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	964	1 4458	3 Y	2194	2178 0	69
						39	4 2413	9			
05	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	702	1 2096	3 Y	1158	1198 0	29
						27	4 1274	9			
06	8460 X	5535	-0-	-2925	-0-	799	1 2536	3 Y	1952	1930 0	51
						53	4 2147	9			
07	8742 X	6631	-0-	-2111	-0-	865	1 3590	3 Y	1902	1925 0	28
						84	4 2092	9			
08	8804 X	3954	-0-	-4850	-0-	845	1 1382	3 Y	1501	1505 0	24
						76	4 1651	9			

LEVI PULLIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277285		COMPL. DATE 01/29/2015			TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137		
03	20801 X	18934	-0-	-1867	-0-	737	1 15416	3 Y	601	365 1	668
						2120	4 661	9			
04	20130 X	17269	-0-	-2861	-0-	763	1 15827	3 Y	589	367 1	890
						31	4 648	9			
05	28646 X	28646	-0-	-0-	-0-	2748	1 24146	3 Y	613	984 1	519
						1078	4 674	9			
06	25233 X	25233	-0-	-0-	-0-	2572	1 21884	3 Y	570	744 1	345
						150	4 627	9			
07	23095 X	23095	-0-	-0-	-0-	2805	1 19638	3 Y	388	365 1	368
						225	4 427	9			
08	28644 X	23199	-0-	-5445	-0-	3163	1 19353	3 Y	448	471 1	345
						190	4 493	9			

LUNA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 277286		COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332		
03	8029 X	6128	-0-	-1901	-0-	610	1 3506	3 Y	1798	1783 0	33
						34	4 1978	9			
04	7770 X	6522	-0-	-1248	-0-	598	1 3713	3 Y	1933	1935 0	31
						85	4 2126	9			
05	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	678	1 3236	3 Y	1804	1804 0	31
						96	4 1984	9			
06	5970 X	5039	-0-	-931	-0-	589	1 2600	3 Y	1581	1585 0	27
						111	4 1739	9			
07	6727 X	4708	-0-	-2019	-0-	650	1 2973	3 Y	882	893 0	16
						115	4 970	9			
08	6355 X	4631	-0-	-1724	-0-	624	1 2913	3 Y	947	943 0	20
						52	4 1042	9			

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015			TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382		
03	4960 X	3774	-0-	-1186	-0-	808	1 2454	3 Y	401	407 0	9
						71	4 441	9			
04	4740 X	2239	-0-	-2501	-0-	414	1 1119	3 Y	626	615 0	20
						17	4 689	9			
05	4898 X	3184	-0-	-1714	-0-	550	1 1633	3 Y	891	889 0	22
						21	4 980	9			
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	729	1 2196	3 Y	1148	1140 0	30
						48	4 1263	9			
07	3875 X	2201	-0-	-1674	-0-	406	1 1097	3 Y	598	619 0	9
						40	4 658	9			
*08	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	709	1 2843	3 Y	1249	1238 0	20
						63	4 1374	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
03	15531 X	12186	-0-	-3345	-0-	891	1	8	9498	3	Y	1626	1619	0	32
04	15030 X	10251	-0-	-4779	-0-	736	1	6	1789	9	Y	1337	1343	0	26
05	15531 X	11824	-0-	-3707	-0-	886	1	10	8038	3	Y	1591	1581	0	36
06	12720 X	10731	-0-	-1989	-0-	878	1	12	1471	9	Y	1422	1435	0	23
07	13144 X	10899	-0-	-2245	-0-	898	1	8	9178	3	Y	1435	1441	0	17
08	12183 X	9982	-0-	-2201	-0-	846	1	3	1750	9	Y	1229	1227	0	19
									1352	9					
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890															
03	9641 X	8379	-0-	-1262	-0-	906	1	79	5965	3	Y	1299	1323	0	28
04	9330 X	7522	-0-	-1808	-0-	867	1	35	1429	9	Y	1239	1228	0	39
05	9641 X	7096	-0-	-2545	-0-	831	1	31	5257	3	Y	1165	1175	0	29
06	8280 X	6570	-0-	-1710	-0-	756	1	50	1363	9	Y	1261	1257	0	33
07	8556 X	6449	-0-	-2107	-0-	770	1	75	4952	3	Y	1083	1100	0	16
08	6882 X	6383	-0-	-499	-0-	742	1	66	1282	9	Y	1202	1198	0	20
									1322	9					
NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351															
03	10602 X	10305	-0-	-297	-0-	1059	1	35	8690	3	Y	474	476	0	6
04	10260 X	7048	-0-	-3212	-0-	873	1	22	521	9	Y	414	416	0	4
05	10602 X	7419	-0-	-3183	-0-	877	1	24	5698	3	Y	465	462	0	7
06	9960 X	7276	-0-	-2684	-0-	924	1	19	455	9	Y	439	433	0	13
07	10292 X	7133	-0-	-3159	-0-	1012	1	23	6006	3	Y	369	374	0	8
08	10292 X	6592	-0-	-3700	-0-	880	1	19	512	9	Y	297	302	0	3
									483	9					
									5850	3					
									5692	3					
									406	9					
									5366	3					
									327	9					
LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528															
03	6386 X	3464	-0-	-2922	-0-	602	1	5	2074	3	Y	712	711	0	14
04	6330 X	3133	-0-	-3197	-0-	470	1	4	783	9	Y	657	658	0	13
05	6541 X	4607	-0-	-1934	-0-	780	1	9	1936	3	Y	806	801	0	18
06	6330 X	4410	-0-	-1920	-0-	912	1	12	723	9	Y	823	827	0	14
07	6541 X	4235	-0-	-2306	-0-	1013	1	9	2931	3	Y	834	838	0	10
08	4619 X	4234	-0-	-385	-0-	1045	1	4	887	9	Y	806	804	0	12
									905	9					
									2581	3					
									2296	3					
									917	9					
									887	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	11067 X	8814	-0-	-2253	-0-	924	1	6204	3	Y	1459	1499	0		32
						81	4	1605	9						
04	10710 X	9133	-0-	-1577	-0-	934	1	6608	3	Y	1412	1400	0		44
						38	4	1553	9						
05	11470 X	8095	-0-	-3375	-0-	781	1	6265	3	Y	926	947	0		23
						30	4	1019	9						
06	11100 X	8159	-0-	-2941	-0-	863	1	6483	3	Y	687	692	0		18
						57	4	756	9						
07	11470 X	7523	-0-	-3947	-0-	846	1	5858	3	Y	669	677	0		10
						83	4	736	9						
08	9424 X	8327	-0-	-1097	-0-	849	1	6689	3	Y	648	647	0		11
						76	4	713	9						
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921															
03	27652 X	24288	-0-	-3364	-0-	1764	1	20964	3	Y	1294	1305	0		31
						137	4	1423	9						
04	12030 X	2970	-0-	-9060	-0-	597	1	2124	3	Y	182	208	0		5
						49	4	200	9						
05	25730 X	5844	-0-	-19886	-0-	839	1	4328	3	Y	557	549	0		13
						64	4	613	9						
06	24900 X	18874	-0-	-6026	-0-	1541	1	15510	3	Y	1570	1534	0		49
						96	4	1727	9						
07	25730 X	14031	-0-	-11699	-0-	1396	1	11362	3	Y	1067	1087	0		29
						99	4	1174	9						
08	24273 X	3137	-0-	-21136	-0-	794	1	1932	3	Y	326	346	0		9
						52	4	359	9						
KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680															
03	8959 X	7294	-0-	-1665	-0-	1576	1	5237	3	Y	339	299	0		85
						108	4	373	9						
04	8400 X	6865	-0-	-1535	-0-	1117	1	5328	3	Y	281	304	0		62
						111	4	309	9						
05	8370 X	6984	-0-	-1386	-0-	886	1	5749	3	Y	261	254	0		69
						62	4	287	9						
06	7860 X	6551	-0-	-1309	-0-	852	1	5388	3	Y	188	216	0		41
						104	4	207	9						
07	7502 X	4585	-0-	-2917	-0-	525	1	3332	3	Y	374	376	0		39
						317	4	411	9						
08	7285 X	4884	-0-	-2401	-0-	669	1	3936	3	Y	193	164	0		68
						67	4	212	9						
MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488															
03	8556 X	8097	-0-	-459	-0-	1169	1	5596	3	Y	1118	1134	0		24
						102	4	1230	9						
04	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	1185	1	6180	3	Y	1116	1105	0		35
						48	4	1228	9						
05	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	1150	1	5931	3	Y	1085	1093	0		27
						44	4	1194	9						
06	7830 X	1063	-0-	-6767	-0-	136	1	738	3	Y	164	187	0		4
						9	4	180	9						
07	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	1153	1	7029	3	Y	1107	1094	0		17
						112	4	1218	9						
08	8866 X	7346	-0-	-1520	-0-	1035	1	5225	3	Y	903	905	0		15
						93	4	993	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MOBIL UNIT B		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	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
03		6150 X	6150	-0-	-0-	966 1	3931 3	1169 9	Y	1063	1060 0		26
						84 4	25 4						
04		3030 X	536	-0-	-2494	307 1			Y	185	206 0		5
						204 9							
05		4805 X	349	-0-	-4456	319 1	24 4		Y	5	10 0		-0-
						6 9							
06		4650 X	263	-0-	-4387	188 1	12 4		Y	57	55 0		2
						63 9							
07		4805 X	344	-0-	-4461	304 1	22 4		Y	16	18 0		-0-
						18 9							
08		3100 X	537	-0-	-2563	415 1	27 4		Y	86	84 0		2
						95 9							

MOBIL UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 277681		COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027				
03		13175 X	12794	-0-	-381	1139 1	9000 3	2521 9	Y	2292	2284 0		55
						134 4							
04		12420 X	10994	-0-	-1426	1028 1	7973 3	1909 9	Y	1735	1741 0		49
						84 4							
05		10230 X	9800	-0-	-430	961 1	6964 3	1802 9	Y	1638	1648 0		39
						73 4							
06		12420 X	10837	-0-	-1583	982 1	7648 3	2146 9	Y	1951	1929 0		61
						61 4							
07		12834 X	9022	-0-	-3812	911 1	6388 3	1659 9	Y	1508	1529 0		40
						64 4							
08		10881 X	3005	-0-	-7876	876 1	1346 3	726 9	Y	660	681 0		19
						57 4							

URRUTIA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277687		COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376				
03		8029 X	6932	-0-	-1097	743 1	4798 3	1373 9	Y	1248	1278 0		25
						18 4							
04		7770 X	6538	-0-	-1232	682 1	4483 3	1367 9	Y	1243	1244 0		24
						6 4							
05		8029 X	6682	-0-	-1347	702 1	4598 3	1374 9	Y	1249	1244 0		29
						8 4							
06		7470 X	4985	-0-	-2485	234 1	3273 3	1475 9	Y	1341	1338 0		32
						3 4							
07		7409 X	6057	-0-	-1352	690 1	4002 3	1298 9	Y	1180	1194 0		18
						67 4							
*08		5959 X	5959	-0-	-0-	659 1	3840 3	1342 9	Y	1220	1218 0		20
						118 4							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 277846		COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436				
03		9889 X	1259	-0-	-8630	617 1	389 3	145 9	Y	132	132 0		5
						108 4							
04		8730 X	718	-0-	-8012	525 1	70 4		Y	112	113 0		4
						123 9							
05		6231 X	779	-0-	-5452	393 1	223 3	134 9	Y	122	122 0		4
						29 4							
06		1800 X	935	-0-	-865	709 1	94 4		Y	120	119 0		5
						132 9							
07		1302 X	885	-0-	-417	481 1	171 3	142 9	Y	129	129 0		5
						91 4							
08		1271 X	808	-0-	-463	566 1	93 4		Y	135	139 0		1
						149 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 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

03		8990 X	7081	-0-	-1909	-0-	939 1	5173 3	Y	732	730 0		25
							164 4	805 9					
04		8700 X	5880	-0-	-2820	-0-	783 1	4143 3	Y	772	770 0		27
							105 4	849 9					
05		8990 X	5727	-0-	-3263	-0-	701 1	4108 3	Y	788	789 0		26
							51 4	867 9					
06		8160 X	5085	-0-	-3075	-0-	692 1	3605 3	Y	634	635 0		25
							91 4	697 9					
07		7719 X	3899	-0-	-3820	-0-	741 1	2495 3	Y	475	480 0		20
							140 4	523 9					
08		6107 X	1953	-0-	-4154	-0-	868 1	400 3	Y	494	510 0		4
							142 4	543 9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		511H	RRCID ->	278024	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11845	PERF.12464	-	19290

03		14756 X	10880	-0-	-3876	-0-	1163 1	8101 3	Y	1284	1282 0		44
							204 4	1412 9					
04		16920 X	15077	-0-	-1843	-0-	1285 1	12216 3	Y	1277	1276 0		45
							171 4	1405 9					
05		17484 X	9985	-0-	-7499	-0-	1071 1	7464 3	Y	1247	1251 0		41
							78 4	1372 9					
06		16920 X	8695	-0-	-8225	-0-	1039 1	6129 3	Y	1264	1256 0		49
							137 4	1390 9					
07		15593 X	10197	-0-	-5396	-0-	1155 1	7230 3	Y	1448	1437 0		60
							219 4	1593 9					
08		15593 X	10147	-0-	-5446	-0-	1161 1	7269 3	Y	1388	1438 0		10
							190 4	1527 9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		508H	RRCID ->	278025	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11834	PERF.12558	-	19095

03		8711 X	5455	-0-	-3256	-0-	738 1	3898 3	Y	627	624 0		22
							129 4	690 9					
04		7530 X	4978	-0-	-2552	-0-	690 1	3558 3	Y	580	582 0		20
							92 4	638 9					
05		7781 X	4781	-0-	-3000	-0-	673 1	3436 3	Y	566	567 0		19
							49 4	623 9					
06		7530 X	4553	-0-	-2977	-0-	640 1	3206 3	Y	566	563 0		22
							84 4	623 9					
07		6510 X	5021	-0-	-1489	-0-	632 1	3565 3	Y	640	635 0		27
							120 4	704 9					
08		5177 X	5083	-0-	-94	-0-	615 1	3690 3	Y	615	638 0		4
							101 4	677 9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		10H	RRCID ->	278174	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11926	PERF.12234	-	19483

03		23219 X	17596	-0-	-5623	-0-	1111 1	13020 3	Y	2973	2900 0		102
							195 4	3270 9					
04		18840 X	3393	-0-	-15447	-0-	708 1	1597 3	Y	904	974 0		32
							94 4	994 9					
05		12958 X	12612	-0-	-346	-0-	972 1	10080 3	Y	1354	1342 0		44
							71 4	1489 9					
06		17040 X	15105	-0-	-1935	-0-	1073 1	12809 3	Y	983	989 0		38
							142 4	1081 9					
07		17608 X	13960	-0-	-3648	-0-	1084 1	11565 3	Y	1005	1001 0		42
							205 4	1106 9					
08		16089 X	15031	-0-	-1058	-0-	1122 1	12618 3	Y	1006	1041 0		7
							184 4	1107 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	1302	1	14289	3	Y	1130	1131	0			15
							43	4	1243	9							
04		13800 X	12303	-0-	-1497	-0-	1114	1	9955	3	Y	1096	1099	0			12
							28	4	1206	9							
05		13733 X	13022	-0-	-711	-0-	1092	1	10742	3	Y	1053	1048	0			17
							30	4	1158	9							
06		16320 X	12396	-0-	-3924	-0-	1115	1	10121	3	Y	1034	1021	0			30
							23	4	1137	9							
07		16864 X	14833	-0-	-2031	-0-	1333	1	12357	3	Y	1011	1019	0			22
							31	4	1112	9							
08		14477 X	13919	-0-	-558	-0-	1164	1	11697	3	Y	939	950	0			11
							25	4	1033	9							
NITSCH UNIT A		WELL #: 310H		RRCID -> 278188		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306							
03		17861 X	17861	-0-	-0-	-0-	1363	1	15706	3	Y	679	675	0			9
							45	4	747	9							
04		12540 X	11641	-0-	-899	-0-	1063	1	9910	3	Y	583	586	0			6
							27	4	641	9							
05		12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	1063	1	10713	3	Y	491	489	0			8
							29	4	540	9							
06		17280 X	9598	-0-	-7682	-0-	986	1	8188	3	Y	367	364	0			11
							20	4	404	9							
07		17856 X	5682	-0-	-12174	-0-	879	1	4632	3	Y	137	145	0			3
							20	4	151	9							
08		17856 X	5295	-0-	-12561	-0-	766	1	4414	3	Y	90	92	0			1
							16	4	99	9							
NITSCH UNIT A		WELL #: 313H		RRCID -> 278190		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332							
03		18476 X	547	-0-	-17929	-0-	462	1	15	4	Y	64	78	0			1
							70	9									
04		17280 X	159	-0-	-17121	-0-	123	1	3	4	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
05		17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					Y	-0-					-0-
06		15870 X	-0-	-0-	-15870	-0-					Y	-0-					-0-
07		7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
08		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
NITSCH UNIT A		WELL #: 509H		RRCID -> 278192		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100							
03		12638 X	12638	-0-	-0-	-0-	1143	1	10952	3	Y	459	458	0			6
							38	4	505	9							
04		7860 X	7591	-0-	-269	-0-	852	1	6497	3	Y	200	204	0			2
							22	4	220	9							
05		8029 X	6725	-0-	-1304	-0-	943	1	5579	3	Y	161	160	0			3
							26	4	177	9							
06		11850 X	3247	-0-	-8603	-0-	810	1	2255	3	Y	150	149	0			4
							17	4	165	9							
07		12245 X	3344	-0-	-8901	-0-	854	1	2371	3	Y	90	92	0			2
							20	4	99	9							
08		12648 X	3104	-0-	-9544	-0-	802	1	2178	3	Y	97	98	0			1
							17	4	107	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 #: 512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105		
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	
03	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	1107 1 37 4	10920 3 1062 9	Y	965 960 0	13	
04	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	851 1 21 4	5920 3 569 9	Y	517 524 0	6	
05	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	874 1 24 4	5969 3 630 9	Y	573 570 0	9	
06	11640 X	6808	-0-	-4832	-0-	899 1 18 4	5393 3 498 9	Y	453 449 0	13	
07	12028 X	8086	-0-	-3942	-0-	1021 1 23 4	6321 3 721 9	Y	655 654 0	14	
08	10602 X	7855	-0-	-2747	-0-	920 1 20 4	6111 3 804 9	Y	731 737 0	8	

NITSCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332		
03	18294 X	18294	-0-	-0-	-0-	1306 1 43 4	15660 3 1285 9	Y	1168 1159 0	16	
04	10890 X	9286	-0-	-1604	-0-	920 1 23 4	7703 3 640 9	Y	582 592 0	6	
05	11191 X	8913	-0-	-2278	-0-	878 1 24 4	7480 3 531 9	Y	483 481 0	8	
06	12960 X	8042	-0-	-4918	-0-	794 1 16 4	6789 3 443 9	Y	403 399 0	12	
07	13392 X	8986	-0-	-4406	-0-	901 1 21 4	7677 3 387 9	Y	352 356 0	8	
08	14818 X	8614	-0-	-6204	-0-	789 1 17 4	7392 3 416 9	Y	378 382 0	4	

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278349		COMPL. DATE 07/29/2015			TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232		
03	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	1135 1 50 4	5437 3 862 9	Y	784 790 0	14	
04	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	1281 1 164 4	4605 3 701 9	Y	637 635 0	16	
05	8463 X	7066	-0-	-1397	-0-	1231 1 71 4	5189 3 575 9	Y	523 527 0	12	
06	8190 X	7751	-0-	-439	-0-	1297 1 113 4	5760 3 581 9	Y	528 525 0	15	
07	8463 X	5970	-0-	-2493	-0-	1228 1 117 4	4184 3 441 9	Y	401 402 0	14	
08	7471 X	4552	-0-	-2919	-0-	932 1 89 4	3161 3 370 9	Y	336 343 0	7	

EASLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278350		COMPL. DATE 07/29/2015			TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277		
03	8215 X	6107	-0-	-2108	-0-	971 1 61 4	4429 3 646 9	Y	587 595 0	11	
04	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	1352 1 173 4	6345 3 638 9	Y	580 577 0	14	
05	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	1259 1 73 4	6004 3 543 9	Y	494 497 0	11	
06	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	1267 1 109 4	9568 3 1060 9	Y	964 947 0	28	
07	8804 X	7636	-0-	-1168	-0-	1332 1 127 4	5612 3 565 9	Y	514 524 0	18	
08	8804 X	2275	-0-	-6529	-0-	321 1 31 4	1646 3 277 9	Y	252 265 0	5	

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	
03	18879 X	14315	-0-	-4564	-0-	487 1	11360 3	Y	2221	731 0	1444 1	240
						25 4	2443 9					
04	17880 X	12995	-0-	-4885	-0-	448 1	10314 3	Y	2008	2084 1		164
						24 4	2209 9					
05	17608 X	13168	-0-	-4440	-0-	431 1	10566 3	Y	1945	1952 1		157
						31 4	2140 9					
06	15660 X	12437	-0-	-3223	-0-	415 1	9932 3	Y	1877	1872 1		162
						25 4	2065 9					
07	15376 X	12369	-0-	-3007	-0-	397 1	10035 3	Y	1742	1754 1		150
						21 4	1916 9					
08	12772 X	12603	-0-	-169	-0-	466 1	9837 3	Y	1996	2004 1		142
						104 4	2196 9					

MOBIL UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 278587		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143			
03	5735 X	3092	-0-	-2643	-0-	733 1	1824 3	Y	418	418 0		10
						75 4	460 9					
04	4710 X	2829	-0-	-1881	-0-	578 1	1784 3	Y	382	381 0		11
						47 4	420 9					
05	4867 X	4330	-0-	-537	-0-	308 1	3544 3	Y	414	415 0		10
						23 4	455 9					
06	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	340 1	4457 3	Y	350	349 0		11
						21 4	385 9					
07	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	355 1	4321 3	Y	345	347 0		9
						25 4	380 9					
*08	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	387 1	4389 3	Y	351	350 0		10
						25 4	386 9					

MOBIL UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 278588		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134			
03	13361 X	11120	-0-	-2241	-0-	910 1	9122 3	Y	901	891 0		22
						97 4	991 9					
04	12930 X	8901	-0-	-4029	-0-	866 1	7313 3	Y	592	597 0		17
						71 4	651 9					
05	12121 X	8954	-0-	-3167	-0-	342 1	7669 3	Y	834	831 0		20
						26 4	917 9					
06	10800 X	8720	-0-	-2080	-0-	359 1	7530 3	Y	735	732 0		23
						22 4	809 9					
07	11160 X	8934	-0-	-2226	-0-	439 1	7691 3	Y	703	707 0		19
						31 4	773 9					
08	11129 X	8872	-0-	-2257	-0-	498 1	7540 3	Y	729	727 0		21
						32 4	802 9					

MOBIL UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 278717		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150			
03	7626 X	5396	-0-	-2230	-0-	699 1	3914 3	Y	620	618 0		15
						101 4	682 9					
04	6570 X	4988	-0-	-1582	-0-	566 1	3856 3	Y	473	475 0		13
						46 4	520 9					
05	6789 X	6353	-0-	-436	-0-	336 1	5442 3	Y	500	501 0		12
						25 4	550 9					
06	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	356 1	6171 3	Y	469	466 0		15
						22 4	516 9					
07	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	386 1	5696 3	Y	425	429 0		11
						27 4	468 9					
*08	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	434 1	5447 3	Y	454	452 0		13
						28 4	499 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
03		12059 X	7537	-0-	-4522	-0-	990 1	5573 3	Y	772	771 0		19
							125 4	849 9					
04		11670 X	8616	-0-	-3054	-0-	1034 1	6598 3	Y	817	813 0		23
							85 4	899 9					
05		10044 X	8720	-0-	-1324	-0-	947 1	6759 3	Y	856	859 0		20
							72 4	942 9					
06		9720 X	4832	-0-	-4888	-0-	818 1	3484 3	Y	435	441 0		14
							51 4	479 9					
07		9176 X	8263	-0-	-913	-0-	1030 1	6258 3	Y	820	812 0		22
							73 4	902 9					
08		8897 X	8350	-0-	-547	-0-	1134 1	6212 3	Y	845	843 0		24
							74 4	930 9					

MAY UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 278783		COMPL. DATE 10/06/2015			TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411				
03		6634 X	5391	-0-	-1243	-0-	641 1	3160 3	Y	1441	1434 0		29
							5 4	1585 9					
04		6420 X	4757	-0-	-1663	-0-	605 1	2847 3	Y	1182	1188 0		23
							5 4	1300 9					
05		6510 X	1878	-0-	-4632	-0-	285 1	1066 3	Y	476	488 0		11
							3 4	524 9					
06		5790 X	1033	-0-	-4757	-0-	651 1	9 4	Y	339	344 0		6
							373 9						
07		5983 X	1648	-0-	-4335	-0-	679 1	515 3	Y	407	408 0		5
							6 4	448 9					
08		5394 X	568	-0-	-4826	-0-	359 1	1 4	Y	189	191 0		3
							208 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 502H		RRCID -> 278792		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973				
03		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	865 1	3510 3	Y	505	502 0		17
							152 4	556 9					
04		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	901 1	3719 3	Y	485	485 0		17
							120 4	534 9					
05		5084 X	4514	-0-	-570	-0-	670 1	3258 3	Y	488	489 0		16
							49 4	537 9					
06		4920 X	4090	-0-	-830	-0-	670 1	2835 3	Y	452	450 0		18
							88 4	497 9					
07		5456 X	4396	-0-	-1060	-0-	730 1	3009 3	Y	472	470 0		20
							138 4	519 9					
08		5456 X	4317	-0-	-1139	-0-	715 1	2893 3	Y	538	554 0		4
							117 4	592 9					

HOLLMAN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 278844		COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348				
03		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	1108 1	3918 3	Y	1191	1195 0		21
							49 4	1310 9					
04		5910 X	4664	-0-	-1246	-0-	1002 1	2485 3	Y	953	950 0		24
							129 4	1048 9					
05		7905 X	4763	-0-	-3142	-0-	965 1	2699 3	Y	948	951 0		21
							56 4	1043 9					
06		7650 X	3925	-0-	-3725	-0-	810 1	2218 3	Y	751	750 0		22
							71 4	826 9					
07		7905 X	4526	-0-	-3379	-0-	771 1	3099 3	Y	530	533 0		19
							73 4	583 9					
08		4712 X	4319	-0-	-393	-0-	753 1	2985 3	Y	463	472 0		10
							72 4	509 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
HOLLMAN UNIT		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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03		13423 X	12039	-0-	-1384	-0-	1091 1	9317 3	Y	1436	1428 0		26	
							51 4	1580 9						
04		11430 X	8039	-0-	-3391	-0-	863 1	5790 3	Y	1160	1157 0		29	
							110 4	1276 9						
05		11501 X	9685	-0-	-1816	-0-	974 1	7235 3	Y	1291	1291 0		29	
							56 4	1420 9						
06		11700 X	8776	-0-	-2924	-0-	895 1	6506 3	Y	1180	1174 0		35	
							77 4	1298 9						
07		12090 X	8438	-0-	-3652	-0-	926 1	6252 3	Y	1065	1063 0		37	
							88 4	1172 9						
08		12028 X	7812	-0-	-4216	-0-	916 1	5782 3	Y	934	951 0		20	
							87 4	1027 9						

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	278992	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	12060	PERF.12460	- 17600		

03		5332 X	4247	-0-	-1085	-0-	578 1	2775 3	Y	699	697 0		13	
							125 4	769 9						
04		4710 X	3842	-0-	-868	-0-	535 1	2449 3	Y	711	713 0		11	
							76 4	782 9						
05		4495 X	4001	-0-	-494	-0-	628 1	2501 3	Y	712	711 0		12	
							89 4	783 9						
06		4230 X	3896	-0-	-334	-0-	588 1	2440 3	Y	688	688 0		12	
							111 4	757 9						
07		4185 X	3802	-0-	-383	-0-	595 1	2377 3	Y	659	659 0		12	
							105 4	725 9						
08		3999 X	3829	-0-	-170	-0-	603 1	2472 3	Y	640	638 0		14	
							50 4	704 9						

MAY B UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	279559	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	12325	PERF.12850	- 17379		

03		6603 X	3372	-0-	-3231	-0-	716 1	1157 3	Y	1305	1294 0		29	
							63 4	1436 9						
04		6390 X	5683	-0-	-707	-0-	910 1	3348 3	Y	1262	1251 0		40	
							37 4	1388 9						
05		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	892 1	3291 3	Y	1126	1138 0		28	
							34 4	1239 9						
06		7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	282 1	4474 3	Y	2263	2232 0		59	
							19 4	2489 9						
07		37377 X	37377	-0-	-0-	-0-	1584 1	27171 3	Y	7698	7642 0		115	
							154 4	8468 9						
*08		29718 X	29718	-0-	-0-	-0-	1600 1	21594 3	Y	5801	5822 0		94	
							143 4	6381 9						

MAY B UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	279630	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	12319	PERF.12752	- 17271		

03		5239 X	4610	-0-	-629	-0-	1014 1	2491 3	Y	924	913 0		20	
							89 4	1016 9						
04		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	1083 1	2757 3	Y	714	712 0		22	
							44 4	785 9						
05		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	1055 1	2794 3	Y	718	722 0		18	
							40 4	790 9						
06		4470 X	3654	-0-	-816	-0-	376 1	2355 3	Y	816	813 0		21	
							25 4	898 9						
07		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	970 1	3783 3	Y	1247	1249 0		19	
							95 4	1372 9						
08		4836 X	4015	-0-	-821	-0-	962 1	2066 3	Y	819	825 0		13	
							86 4	901 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	EOM BALANCE
03	15283 X	10971	-0-	-4312	-0-	1055	1	8602	3	Y	1077	1074	0	26
						129	4	1185	9					
04	11940 X	10243	-0-	-1697	-0-	967	1	8137	3	Y	964	963	0	27
						79	4	1060	9					
05	12276 X	11371	-0-	-905	-0-	947	1	9285	3	Y	970	974	0	23
						72	4	1067	9					
06	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	910	1	8734	3	Y	896	891	0	28
						56	4	986	9					
07	11005 X	10364	-0-	-641	-0-	936	1	8407	3	Y	868	873	0	23
						66	4	955	9					
08	11377 X	10038	-0-	-1339	-0-	1012	1	8002	3	Y	871	869	0	25
						66	4	958	9					
KENNEDY WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327														
03	14043 X	9438	-0-	-4605	-0-	925	1	7331	3	Y	969	964	0	23
						116	4	1066	9					
04	12660 X	8012	-0-	-4648	-0-	870	1	6177	3	Y	813	813	0	23
						71	4	894	9					
05	11067 X	7722	-0-	-3345	-0-	874	1	5819	3	Y	875	877	0	21
						66	4	963	9					
06	9150 X	6670	-0-	-2480	-0-	800	1	4843	3	Y	888	881	0	28
						50	4	977	9					
07	9455 X	6373	-0-	-3082	-0-	817	1	4518	3	Y	891	895	0	24
						58	4	980	9					
08	8153 X	5856	-0-	-2297	-0-	817	1	4036	3	Y	864	863	0	25
						53	4	950	9					
KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918														
03	22165 X	12866	-0-	-9299	-0-	930	1	10275	3	Y	1385	1382	0	33
						137	4	1524	9					
04	17100 X	10934	-0-	-6166	-0-	852	1	8585	3	Y	1297	1293	0	37
						70	4	1427	9					
05	15097 X	10856	-0-	-4241	-0-	863	1	8423	3	Y	1368	1373	0	32
						65	4	1505	9					
06	14580 X	9745	-0-	-4835	-0-	806	1	7627	3	Y	1147	1143	0	36
						50	4	1262	9					
07	14849 X	9435	-0-	-5414	-0-	829	1	7301	3	Y	1133	1139	0	30
						59	4	1246	9					
08	10726 X	8771	-0-	-1955	-0-	875	1	6628	3	Y	1101	1099	0	32
						57	4	1211	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604														
03	9052 X	7007	-0-	-2045	-0-	602	1	5397	3	Y	874	866	0	16
						47	4	961	9					
04	8160 X	6095	-0-	-2065	-0-	561	1	4715	3	Y	673	678	0	11
						79	4	740	9					
05	8277 X	6584	-0-	-1693	-0-	632	1	5020	3	Y	767	765	0	13
						88	4	844	9					
06	7290 X	6419	-0-	-871	-0-	588	1	4942	3	Y	708	709	0	12
						110	4	779	9					
07	7037 X	6567	-0-	-470	-0-	628	1	5093	3	Y	669	669	0	12
						110	4	736	9					
08	6417 X	5922	-0-	-495	-0-	588	1	4629	3	Y	596	595	0	13
						49	4	656	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FOSTER UNIT 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
03		20212 X	15584	-0-	-4628	-0-	664 1	13741 3	1121 3	Y	1019	1039 0		22
							58 4	1121 9	1121 9					
04		17940 X	13916	-0-	-4024	-0-	594 1	12288 3	1010 9	Y	918	911 0		29
							24 4	1010 9	1010 9					
05		17298 X	13610	-0-	-3688	-0-	591 1	12016 3	981 9	Y	892	899 0		22
							22 4	981 9	981 9					
06		15090 X	14522	-0-	-568	-0-	972 1	11849 3	1637 9	Y	1488	1471 0		39
							64 4	1637 9	1637 9					
07		15593 X	14010	-0-	-1583	-0-	958 1	11635 3	1324 9	Y	1204	1225 0		18
							93 4	1324 9	1324 9					
08		15593 X	14639	-0-	-954	-0-	780 1	12572 3	1218 9	Y	1107	1107 0		18
							69 4	1218 9	1218 9					
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784														
03		21080 X	16958	-0-	-4122	-0-	1536 1	13417 3	1946 9	Y	1769	1762 0		32
							59 4	1946 9	1946 9					
04		16770 X	15579	-0-	-1191	-0-	1505 1	12354 3	1530 9	Y	1391	1388 0		35
							190 4	1530 9	1530 9					
05		17329 X	15540	-0-	-1789	-0-	1462 1	12498 3	1496 9	Y	1360	1365 0		30
							84 4	1496 9	1496 9					
06		16770 X	13811	-0-	-2959	-0-	1312 1	11183 3	1203 9	Y	1094	1092 0		32
							113 4	1203 9	1203 9					
07		17081 X	13056	-0-	-4025	-0-	1322 1	10544 3	1065 9	Y	968	966 0		34
							125 4	1065 9	1065 9					
08		15934 X	12648	-0-	-3286	-0-	1306 1	9917 3	1301 9	Y	1183	1192 0		25
							124 4	1301 9	1301 9					
HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643														
03		6789 X	6225	-0-	-564	-0-	1063 1	3815 3	1317 9	Y	1197	1227 0		22
							30 4	1317 9	1317 9					
04		6420 X	5181	-0-	-1239	-0-	937 1	3050 3	1074 9	Y	976	974 0		24
							120 4	1074 9	1074 9					
05		9362 X	4981	-0-	-4381	-0-	829 1	3113 3	991 9	Y	901	905 0		20
							48 4	991 9	991 9					
06		9060 X	4103	-0-	-4957	-0-	734 1	2536 3	769 9	Y	699	699 0		20
							64 4	769 9	769 9					
07		9362 X	4160	-0-	-5202	-0-	797 1	2672 3	615 9	Y	559	559 0		20
							76 4	615 9	615 9					
08		5456 X	3945	-0-	-1511	-0-	815 1	2588 3	464 9	Y	422	433 0		9
							78 4	464 9	464 9					
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536														
03		24955 X	17302	-0-	-7653	-0-	1348 1	14113 3	1770 9	Y	1609	1605 0		29
							71 4	1770 9	1770 9					
04		18540 X	14842	-0-	-3698	-0-	1254 1	12005 3	1425 9	Y	1295	1292 0		32
							158 4	1425 9	1425 9					
05		17546 X	13648	-0-	-3898	-0-	1065 1	11372 3	1150 9	Y	1045	1054 0		23
							61 4	1150 9	1150 9					
06		16950 X	13642	-0-	-3308	-0-	950 1	11380 3	1231 9	Y	1119	1109 0		33
							81 4	1231 9	1231 9					
07		17391 X	13035	-0-	-4356	-0-	947 1	10932 3	1067 9	Y	970	969 0		34
							89 4	1067 9	1067 9					
08		17298 X	12896	-0-	-4402	-0-	947 1	10707 3	1153 9	Y	1048	1059 0		23
							89 4	1153 9	1153 9					

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				
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		
03	25761 X	19672	-0-	-6089	-0-	842 1	17484 3	Y	1157	1181 0	25		
						73 4	1273 9						
04	23100 X	18153	-0-	-4947	-0-	781 1	16175 3	Y	1059	1051 0	33		
						32 4	1165 9						
05	22599 X	17985	-0-	-4614	-0-	745 1	16093 3	Y	1017	1025 0	25		
						28 4	1119 9						
06	20460 X	17471	-0-	-2989	-0-	904 1	15167 3	Y	1218	1211 0	32		
						60 4	1340 9						
07	20150 X	16638	-0-	-3512	-0-	900 1	14442 3	Y	1099	1115 0	16		
						87 4	1209 9						
08	19034 X	15697	-0-	-3337	-0-	951 1	13515 3	Y	1042	1041 0	17		
						85 4	1146 9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 280250		COMPL. DATE 10/19/2015			TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597				
03	8401 X	5962	-0-	-2439	-0-	877 1	3131 3	Y	1733	1723 0	31		
						48 4	1906 9						
04	7260 X	6080	-0-	-1180	-0-	967 1	3324 3	Y	1514	1507 0	38		
						124 4	1665 9						
05	6696 X	5741	-0-	-955	-0-	918 1	3418 3	Y	1229	1240 0	27		
						53 4	1352 9						
06	6480 X	5131	-0-	-1349	-0-	912 1	2861 3	Y	1162	1155 0	34		
						80 4	1278 9						
07	6696 X	5105	-0-	-1591	-0-	1060 1	2943 3	Y	910	912 0	32		
						101 4	1001 9						
08	5332 X	5001	-0-	-331	-0-	1127 1	2762 3	Y	913	925 0	20		
						108 4	1004 9						
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 280324		COMPL. DATE 04/02/2016			TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185				
03	8835 X	6877	-0-	-1958	-0-	750 1	4782 3	Y	1163	1172 0	25		
						66 4	1279 9						
04	9390 X	7881	-0-	-1509	-0-	782 1	5812 3	Y	1141	1130 0	36		
						32 4	1255 9						
05	9703 X	7850	-0-	-1853	-0-	764 1	5723 3	Y	1213	1219 0	30		
						29 4	1334 9						
06	9390 X	6792	-0-	-2598	-0-	683 1	4806 3	Y	1144	1144 0	30		
						45 4	1258 9						
07	8153 X	3137	-0-	-5016	-0-	358 1	2322 3	Y	384	408 0	6		
						35 4	422 9						
08	8153 X	4542	-0-	-3611	-0-	458 1	3454 3	Y	535	532 0	9		
						41 4	589 9						
FRANKE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280325		COMPL. DATE 04/02/2016			TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170				
03	6510 X	4796	-0-	-1714	-0-	598 1	3340 3	Y	733	744 0	16		
						52 4	806 9						
04	6210 X	4746	-0-	-1464	-0-	668 1	3410 3	Y	583	581 0	18		
						27 4	641 9						
05	6417 X	5766	-0-	-651	-0-	739 1	4229 3	Y	700	701 0	17		
						28 4	770 9						
06	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	707 1	4559 3	Y	672	671 0	18		
						47 4	739 9						
07	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	712 1	4351 3	Y	715	722 0	11		
						69 4	787 9						
08	5766 X	5586	-0-	-180	-0-	667 1	4171 3	Y	625	626 0	10		
						60 4	688 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE 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

WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026																
03	6913 X	5961	-0-	-952	-0-	672	1	3910	3	Y	1200	1198	0			26
						59	4	1320	9							
04	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	658	1	4018	3	Y	929	926	0			29
						27	4	1022	9							
05	5394 X	4471	-0-	-923	-0-	591	1	3143	3	Y	650	663	0			16
						22	4	715	9							
06	5760 X	3940	-0-	-1820	-0-	577	1	3011	3	Y	285	294	0			7
						38	4	314	9							
07	5952 X	4491	-0-	-1461	-0-	770	1	3174	3	Y	429	430	0			6
						75	4	472	9							
08	5952 X	4796	-0-	-1156	-0-	923	1	3236	3	Y	504	502	0			8
						83	4	554	9							

WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739																
03	8370 X	6096	-0-	-2274	-0-	804	1	3851	3	Y	1283	1278	0			23
						30	4	1411	9							
04	7260 X	6210	-0-	-1050	-0-	795	1	4112	3	Y	1093	1089	0			27
						101	4	1202	9							
05	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	754	1	4676	3	Y	998	1003	0			22
						43	4	1098	9							
06	6000 X	5779	-0-	-221	-0-	693	1	4103	3	Y	839	836	0			25
						60	4	923	9							
07	6417 X	5752	-0-	-665	-0-	722	1	4157	3	Y	732	731	0			26
						68	4	805	9							
08	6231 X	5843	-0-	-388	-0-	753	1	4274	3	Y	676	687	0			15
						72	4	744	9							

WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809																
03	11129 X	6228	-0-	-4901	-0-	1041	1	3786	3	Y	1240	1242	0			22
						37	4	1364	9							
04	8250 X	6335	-0-	-1915	-0-	1013	1	4015	3	Y	1070	1065	0			27
						130	4	1177	9							
05	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	1074	1	5559	3	Y	1074	1077	0			24
						62	4	1181	9							
06	7170 X	6682	-0-	-488	-0-	890	1	4727	3	Y	898	896	0			26
						77	4	988	9							
07	7409 X	5854	-0-	-1555	-0-	725	1	4357	3	Y	639	643	0			22
						69	4	703	9							
08	7068 X	5592	-0-	-1476	-0-	646	1	4235	3	Y	590	599	0			13
						62	4	649	9							

WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430																
03	7812 X	5930	-0-	-1882	-0-	793	1	4560	3	Y	506	530	0			10
						20	4	557	9							
04	7560 X	5580	-0-	-1980	-0-	755	1	3837	3	Y	892	884	0			18
						7	4	981	9							
05	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	941	1	6515	3	Y	798	798	0			18
						10	4	878	9							
06	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	840	1	4985	3	Y	826	825	0			19
						38	4	909	9							
07	6944 X	4614	-0-	-2330	-0-	858	1	2723	3	Y	863	869	0			13
						84	4	949	9							
*08	8339 X	3637	-0-	-4702	-0-	705	1	1914	3	Y	868	867	0			14
						63	4	955	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC URRUTIA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 506H		RRCID -> 280334		COMPL. DATE 03/17/2016				TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	9300 X	7986	-0-	-1314	-0-	610	1	5587	3	Y	1622	1614	0		32
						5	4	1784	9						
04	9000 X	7354	-0-	-1646	-0-	581	1	5126	3	Y	1493	1496	0		29
						5	4	1642	9						
05	9300 X	6977	-0-	-2323	-0-	589	1	5042	3	Y	1217	1218	0		28
						7	4	1339	9						
06	8250 X	6294	-0-	-1956	-0-	582	1	4550	3	Y	1049	1060	0		17
						8	4	1154	9						
07	8339 X	6395	-0-	-1944	-0-	594	1	4608	3	Y	1079	1083	0		13
						6	4	1187	9						
08	6789 X	6469	-0-	-320	-0-	600	1	4775	3	Y	993	991	0		15
						2	4	1092	9						
URRUTIA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 280335		COMPL. DATE 03/17/2016				TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282					
03	5797 X	4306	-0-	-1491	-0-	764	1	2886	3	Y	581	593	0		12
						17	4	639	9						
04	5610 X	4235	-0-	-1375	-0-	717	1	2681	3	Y	755	752	0		15
						6	4	831	9						
05	5208 X	4367	-0-	-841	-0-	756	1	2824	3	Y	708	707	0		16
						8	4	779	9						
06	4530 X	3971	-0-	-559	-0-	724	1	2271	3	Y	855	851	0		20
						35	4	941	9						
07	4371 X	3966	-0-	-405	-0-	707	1	2232	3	Y	871	878	0		13
						69	4	958	9						
*08	3782 X	3546	-0-	-236	-0-	529	1	2190	3	Y	709	711	0		11
						47	4	780	9						
URRUTIA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280336		COMPL. DATE 03/20/2016				TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326					
03	9052 X	6903	-0-	-2149	-0-	700	1	4644	3	Y	1412	1403	0		28
						6	4	1553	9						
04	8520 X	6346	-0-	-2174	-0-	673	1	4282	3	Y	1259	1262	0		25
						6	4	1385	9						
05	8711 X	6399	-0-	-2312	-0-	692	1	4336	3	Y	1239	1236	0		28
						8	4	1363	9						
06	7410 X	5943	-0-	-1467	-0-	690	1	4006	3	Y	1125	1135	0		18
						9	4	1238	9						
07	7099 X	5654	-0-	-1445	-0-	673	1	3662	3	Y	1194	1198	0		14
						6	4	1313	9						
08	5580 X	5559	-0-	-21	-0-	688	1	3636	3	Y	1120	1117	0		17
						3	4	1232	9						
URRUTIA UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 280337		COMPL. DATE 03/17/2016				TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109					
03	6417 X	4342	-0-	-2075	-0-	642	1	2872	3	Y	739	753	0		15
						15	4	813	9						
04	6210 X	699	-0-	-5511	-0-	418	1	121	3	Y	142	154	0		3
						4	4	156	9						
05	6417 X	2167	-0-	-4250	-0-	718	1	1017	3	Y	385	379	0		9
						8	4	424	9						
06	5820 X	2671	-0-	-3149	-0-	514	1	1507	3	Y	566	561	0		14
						27	4	623	9						
07	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	609	1	3049	3	Y	730	733	0		11
						59	4	803	9						
*08	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	630	1	3254	3	Y	712	711	0		12
						56	4	783	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KENNEDY		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 319H		RRCID -> 280400		COMPL. DATE 12/23/2015				TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	12276 X	10473	-0-	-1803	-0-	842 1	8314 3	57 4	1260 9	Y	1145	1152 0			28
04	11880 X	8502	-0-	-3378	-0-	758 1	6560 3	62 4	1122 9	Y	1020	1019 0			29
05	11749 X	8018	-0-	-3731	-0-	754 1	6059 3	57 4	1148 9	Y	1044	1048 0			25
06	10200 X	6956	-0-	-3244	-0-	691 1	5206 3	43 4	1016 9	Y	924	920 0			29
07	10540 X	7022	-0-	-3518	-0-	722 1	5225 3	51 4	1024 9	Y	931	935 0			25
08	9486 X	7251	-0-	-2235	-0-	805 1	5399 3	53 4	994 9	Y	904	903 0			26

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 6H		RRCID -> 280466		COMPL. DATE 05/04/2016				TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437					
03	17360 X	11430	-0-	-5930	-0-	993 1	9143 3	174 4	1120 9	Y	1018	1014 0			35
04	15000 X	11454	-0-	-3546	-0-	977 1	9292 3	130 4	1055 9	Y	959	960 0			34
05	12121 X	10629	-0-	-1492	-0-	783 1	8782 3	57 4	1007 9	Y	915	919 0			30
06	11700 X	9539	-0-	-2161	-0-	738 1	7773 3	97 4	931 9	Y	846	843 0			33
07	12090 X	5484	-0-	-6606	-0-	739 1	3989 3	140 4	616 9	Y	560	570 0			23
08	11470 X	1980	-0-	-9490	-0-	777 1	127 4	1076 9		Y	978	994 0			7

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 280519		COMPL. DATE 08/02/2016				TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488					
03	18135 X	13457	-0-	-4678	-0-	645 1	11250 3	194 4	1368 9	Y	1244	1247 0			22
04	15960 X	12219	-0-	-3741	-0-	608 1	10304 3	75 4	1232 9	Y	1120	1114 0			28
05	19138 X	19138	-0-	-0-	-0-	1096 1	16056 3	62 4	1924 9	Y	1749	1738 0			39
06	16212 X	16212	-0-	-0-	-0-	990 1	13555 3	84 4	1583 9	Y	1439	1436 0			42
07	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	998 1	13286 3	93 4	1412 9	Y	1284	1281 0			45
08	19127 X	14959	-0-	-4168	-0-	1060 1	12384 3	100 4	1415 9	Y	1286	1303 0			28

HOLLMAN UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 280524		COMPL. DATE 11/11/2015				TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828					
03	5177 X	4326	-0-	-851	-0-	567 1	2253 3	33 4	1473 9	Y	1339	1328 0			25
04	4860 X	3395	-0-	-1465	-0-	544 1	2167 3	77 4	607 9	Y	552	568 0			9
05	5022 X	3261	-0-	-1761	-0-	582 1	1988 3	83 4	608 9	Y	553	553 0			9
06	4230 X	3238	-0-	-992	-0-	565 1	1893 3	107 4	673 9	Y	612	611 0			10
07	4371 X	2867	-0-	-1504	-0-	555 1	1572 3	99 4	641 9	Y	583	582 0			11
08	4340 X	1969	-0-	-2371	-0-	530 1	810 3	44 4	585 9	Y	532	532 0			11

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
URRUTIA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	7626 X	6644	-0-	-982	-0-	754 1	4323 3	6 4	1561 9	Y	1419	1410 0		28
04	7710 X	5755	-0-	-1955	-0-	666 1	3705 3	6 4	1378 9	Y	1253	1256 0		25
05	7967 X	6132	-0-	-1835	-0-	912 1	3837 3	10 4	1373 9	Y	1248	1244 0		29
06	7710 X	5083	-0-	-2627	-0-	927 1	2855 3	13 4	1288 9	Y	1171	1181 0		19
07	7347 X	5904	-0-	-1443	-0-	820 1	3767 3	8 4	1309 9	Y	1190	1195 0		14
08	5797 X	5483	-0-	-314	-0-	807 1	3537 3	3 4	1136 9	Y	1033	1031 0		16
BARBOZA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724														
03	6603 X	5877	-0-	-726	-0-	661 1	3770 3	58 4	1388 9	Y	1262	1270 0		28
04	6390 X	5625	-0-	-765	-0-	660 1	3856 3	27 4	1082 9	Y	984	981 0		31
05	6603 X	5318	-0-	-1285	-0-	635 1	3586 3	24 4	1073 9	Y	975	982 0		24
06	6180 X	4503	-0-	-1677	-0-	565 1	2932 3	37 4	969 9	Y	881	882 0		23
07	5890 X	5090	-0-	-800	-0-	570 1	3459 3	56 4	1005 9	Y	914	923 0		14
*08	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	455 1	3384 3	41 4	1053 9	Y	957	955 0		16
BARBOZA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805														
03	3472 X	3001	-0-	-471	-0-	616 1	54 4	2331 9		Y	2119	2094 0		46
04	3360 X	2987	-0-	-373	-0-	739 1	347 3	30 4	1871 9	Y	1701	1693 0		54
05	3472 X	3275	-0-	-197	-0-	778 1	1059 3	29 4	1409 9	Y	1281	1303 0		32
06	3360 X	2907	-0-	-453	-0-	704 1	537 3	47 4	1619 9	Y	1472	1465 0		39
07	3100 X	2598	-0-	-502	-0-	595 1	876 3	58 4	1069 9	Y	972	996 0		15
*08	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	587 1	670 3	53 4	1263 9	Y	1148	1144 0		19
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573														
03	17918 X	12771	-0-	-5147	-0-	567 1	10000 3	53 4	2151 9	Y	1955	1962 0		35
04	16050 X	11672	-0-	-4378	-0-	533 1	9151 3	65 4	1923 9	Y	1748	1739 0		44
05	15779 X	10559	-0-	-5220	-0-	480 1	8304 3	27 4	1748 9	Y	1589	1598 0		35
06	15270 X	9819	-0-	-5451	-0-	663 1	7205 3	57 4	1894 9	Y	1722	1707 0		50
07	14415 X	9001	-0-	-5414	-0-	774 1	6376 3	73 4	1778 9	Y	1616	1609 0		57
08	12338 X	12138	-0-	-200	-0-	1024 1	8760 3	97 4	2257 9	Y	2052	2065 0		44

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																	
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988																	
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
03		17608 X	12914	-0-	-4694	-0-		1283	1	10198	3	Y	1255	1253	0		23
								52	4	1381	9						
04		17040 X	11936	-0-	-5104	-0-		1318	1	9404	3	Y	952	951	0		24
								167	4	1047	9						
05		15779 X	12704	-0-	-3075	-0-		1321	1	10228	3	Y	981	983	0		22
								76	4	1079	9						
06		12570 X	12021	-0-	-549	-0-		1152	1	9974	3	Y	724	725	0		21
								99	4	796	9						
07		12989 X	10939	-0-	-2050	-0-		1031	1	9150	3	Y	601	601	0		21
								97	4	661	9						
08		12710 X	9617	-0-	-3093	-0-		945	1	7874	3	Y	644	651	0		14
								90	4	708	9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281178 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511																	
03		24738 X	18252	-0-	-6486	-0-		857	1	14972	3	Y	2103	2106	0		38
								110	4	2313	9						
04		22680 X	15804	-0-	-6876	-0-		747	1	12668	3	Y	2088	2074	0		52
								92	4	2297	9						
05		21979 X	18843	-0-	-3136	-0-		1116	1	14971	3	Y	2447	2445	0		54
								64	4	2692	9						
06		18000 X	16983	-0-	-1017	-0-		997	1	13821	3	Y	1891	1890	0		55
								85	4	2080	9						
07		18600 X	15903	-0-	-2697	-0-		987	1	13061	3	Y	1603	1602	0		56
								92	4	1763	9						
08		18011 X	14802	-0-	-3209	-0-		943	1	12033	3	Y	1579	1601	0		34
								89	4	1737	9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677																	
03		24893 X	16002	-0-	-8891	-0-		957	1	12755	3	Y	2045	2047	0		37
								40	4	2250	9						
04		20220 X	13518	-0-	-6702	-0-		965	1	10417	3	Y	1832	1823	0		46
								121	4	2015	9						
05		19530 X	11749	-0-	-7781	-0-		873	1	8403	3	Y	2203	2200	0		49
								50	4	2423	9						
06		15630 X	8650	-0-	-6980	-0-		700	1	6091	3	Y	1635	1636	0		48
								60	4	1799	9						
07		16151 X	4589	-0-	-11562	-0-		509	1	2692	3	Y	1218	1223	0		43
								48	4	1340	9						
08		15438 X	1770	-0-	-13668	-0-		289	1	28	4	Y	1321	1336	0		28
								1453	9								
KENNEDY WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971																	
03		34534 X	25404	-0-	-9130	-0-		992	1	21790	3	Y	2285	2281	0		55
								108	4	2514	9						
04		32370 X	24495	-0-	-7875	-0-		942	1	21115	3	Y	2146	2140	0		61
								77	4	2361	9						
05		31031 X	27894	-0-	-3137	-0-		1077	1	24095	3	Y	2400	2404	0		57
								82	4	2640	9						
06		27930 X	24393	-0-	-3537	-0-		972	1	21243	3	Y	1925	1921	0		61
								60	4	2118	9						
07		27745 X	23890	-0-	-3855	-0-		1009	1	20670	3	Y	1945	1954	0		52
								71	4	2140	9						
08		27218 X	22440	-0-	-4778	-0-		1035	1	19238	3	Y	1909	1906	0		55
								67	4	2100	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 #: 506H		RRCID -> 281442		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248			
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
03	15965 X	8790	-0-	-7175	-0-	1075	1 6062	3 Y	1332	1324	0	46
						188	4 1465	9				
04	14100 X	10830	-0-	-3270	-0-	1120	1 8333	3 Y	1116	1123	0	39
						149	4 1228	9				
05	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	991	1 9927	3 Y	1343	1338	0	44
						72	4 1477	9				
06	12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	947	1 9949	3 Y	1212	1209	0	47
						125	4 1333	9				
07	13735 X	13735	-0-	-0-	-0-	957	1 11285	3 Y	1193	1190	0	50
						181	4 1312	9				
08	12462 X	9102	-0-	-3360	-0-	836	1 6841	3 Y	1171	1213	0	8
						137	4 1288	9				

KENNEDY		WELL #: 13H		RRCID -> 281497		COMPL. DATE 09/26/2016			TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819			
03	24583 X	10914	-0-	-13669	-0-	411	1 9043	3 Y	1226	1227	0	29
						111	4 1349	9				
04	19980 X	9827	-0-	-10153	-0-	429	1 8134	3 Y	1117	1115	0	31
						35	4 1229	9				
05	17949 X	10821	-0-	-7128	-0-	717	1 8404	3 Y	1496	1492	0	35
						54	4 1646	9				
06	15060 X	13711	-0-	-1349	-0-	827	1 11154	3 Y	1526	1513	0	48
						51	4 1679	9				
07	13361 X	11965	-0-	-1396	-0-	795	1 9650	3 Y	1331	1343	0	36
						56	4 1464	9				
08	10912 X	10838	-0-	-74	-0-	820	1 8621	3 Y	1222	1223	0	35
						53	4 1344	9				

KENNEDY		WELL #: 512H		RRCID -> 281498		COMPL. DATE 09/26/2016			TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462			
03	29667 X	23255	-0-	-6412	-0-	907	1 19918	3 Y	2093	2089	0	50
						128	4 2302	9				
04	27450 X	22315	-0-	-5135	-0-	853	1 19142	3 Y	2045	2037	0	58
						70	4 2250	9				
05	28365 X	23616	-0-	-4749	-0-	901	1 20170	3 Y	2252	2257	0	53
						68	4 2477	9				
06	25170 X	21245	-0-	-3925	-0-	836	1 18278	3 Y	1890	1883	0	60
						52	4 2079	9				
07	25296 X	20546	-0-	-4750	-0-	851	1 17450	3 Y	1986	1993	0	53
						60	4 2185	9				
08	22692 X	18004	-0-	-4688	-0-	830	1 15461	3 Y	1508	1518	0	43
						54	4 1659	9				

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 281522		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325			
03	22382 X	22272	-0-	-110	-0-	886	1 17818	3 Y	3236	3216	0	65
						8	4 3560	9				
04	26400 X	21190	-0-	-5210	-0-	947	1 17004	3 Y	2937	2944	0	58
						8	4 3231	9				
05	27280 X	21511	-0-	-5769	-0-	967	1 17402	3 Y	2846	2839	0	65
						11	4 3131	9				
06	26400 X	19014	-0-	-7386	-0-	924	1 15276	3 Y	2546	2569	0	42
						13	4 2801	9				
07	22289 X	15593	-0-	-6696	-0-	900	1 12305	3 Y	2163	2179	0	26
						9	4 2379	9				
08	20956 X	13928	-0-	-7028	-0-	932	1 10837	3 Y	1959	1955	0	30
						4	4 2155	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 302H		RRCID -> 281553		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611			
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	17236	X	12584	-0-	-4652	-0-	412 1 4 4	9969 3 2199 9	Y	1999	1992 0	40
04	16680	X	12290	-0-	-4390	-0-	544 1 5 4	9582 3 2159 9	Y	1963	1964 0	39
05	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	855 1 9 4	14199 3 2706 9	Y	2460	2443 0	56
06	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	803 1 11 4	11160 3 2212 9	Y	2011	2034 0	33
07	13764	X	12996	-0-	-768	-0-	794 1 8 4	9960 3 2234 9	Y	2031	2040 0	24
08	17391	X	10768	-0-	-6623	-0-	712 1 3 4	8340 3 1713 9	Y	1557	1557 0	24

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281554		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199			
03	15283	X	12211	-0-	-3072	-0-	720 1 6 4	9378 3 2107 9	Y	1915	1904 0	38
04	16830	X	9634	-0-	-7196	-0-	696 1 6 4	7159 3 1773 9	Y	1612	1618 0	32
05	17391	X	11707	-0-	-5684	-0-	899 1 10 4	9037 3 1761 9	Y	1601	1596 0	37
06	16830	X	10485	-0-	-6345	-0-	911 1 13 4	7918 3 1643 9	Y	1494	1506 0	25
07	12214	X	9515	-0-	-2699	-0-	940 1 9 4	7005 3 1561 9	Y	1419	1427 0	17
08	10509	X	8974	-0-	-1535	-0-	950 1 4 4	6600 3 1420 9	Y	1291	1288 0	20

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 281558		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938			
03	18538	X	13992	-0-	-4546	-0-	446 1 4 4	10735 3 2807 9	Y	2552	2540 0	51
04	17940	X	12492	-0-	-5448	-0-	393 1 3 4	9574 3 2522 9	Y	2293	2299 0	45
05	17794	X	11581	-0-	-6213	-0-	388 1 4 4	8902 3 2287 9	Y	2079	2076 0	48
06	16680	X	12825	-0-	-3855	-0-	600 1 8 4	9835 3 2382 9	Y	2165	2177 0	36
07	15438	X	12511	-0-	-2927	-0-	672 1 6 4	9521 3 2312 9	Y	2102	2113 0	25
08	13423	X	12206	-0-	-1217	-0-	830 1 3 4	9105 3 2268 9	Y	2062	2055 0	32

DAVILA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 281711		COMPL. DATE 12/22/2016			TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237			
03	29202	X	20917	-0-	-8285	-0-	1078 1 39 4	17829 3 1971 9	Y	1792	1794 0	32
04	28479	X	28479	-0-	-0-	-0-	1941 1 242 4	24122 3 2174 9	Y	1976	1959 0	49
05	23730	X	23730	-0-	-0-	-0-	1558 1 89 4	20072 3 2011 9	Y	1828	1836 0	41
06	21180	X	17502	-0-	-3678	-0-	1202 1 103 4	14573 3 1624 9	Y	1476	1474 0	43
07	29202	X	17109	-0-	-12093	-0-	1489 1 140 4	13943 3 1537 9	Y	1397	1391 0	49
08	29419	X	16120	-0-	-13299	-0-	1521 1 144 4	13000 3 1455 9	Y	1323	1344 0	28

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DAVILA 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

DAVILA UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	281713	COMPL. DATE	12/22/2016	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12317	- 18179				
03	49600 X	31990	-0-	-17610	-0-	1630	1	28413	3	Y	1724	1729	0			31
						51	4	1896	9							
04	48000 X	28319	-0-	-19681	-0-	1477	1	25010	3	Y	1500	1494	0			37
						182	4	1650	9							
05	42346 X	29253	-0-	-13093	-0-	1511	1	25932	3	Y	1567	1569	0			35
						86	4	1724	9							
06	37050 X	24993	-0-	-12057	-0-	1273	1	22176	3	Y	1306	1303	0			38
						107	4	1437	9							
07	35898 X	23768	-0-	-12130	-0-	1468	1	20843	3	Y	1200	1196	0			42
						137	4	1320	9							
08	31992 X	23198	-0-	-8794	-0-	1711	1	20090	3	Y	1124	1142	0			24
						161	4	1236	9							

DAVILA UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	281714	COMPL. DATE	12/28/2016	TOTAL DEPTH	12263	PERF.12551	- 18726				
03	43524 X	22139	-0-	-21385	-0-	1701	1	18542	3	Y	1688	1693	0			30
						39	4	1857	9							
04	39720 X	19672	-0-	-20048	-0-	1566	1	16311	3	Y	1453	1447	0			36
						197	4	1598	9							
05	32333 X	24819	-0-	-7514	-0-	1566	1	21413	3	Y	1592	1593	0			35
						89	4	1751	9							
06	23370 X	20127	-0-	-3243	-0-	1282	1	17314	3	Y	1293	1290	0			38
						109	4	1422	9							
07	24149 X	21568	-0-	-2581	-0-	1676	1	18321	3	Y	1285	1278	0			45
						157	4	1414	9							
08	24831 X	18391	-0-	-6440	-0-	1621	1	14938	3	Y	1525	1537	0			33
						154	4	1678	9							

DAVILA UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	281715	COMPL. DATE	12/28/2016	TOTAL DEPTH	12235	PERF.12555	- 19336				
03	44113 X	36892	-0-	-7221	-0-	2541	1	31208	3	Y	2785	2795	0			50
						79	4	3064	9							
04	42690 X	32272	-0-	-10418	-0-	2221	1	27131	3	Y	2403	2393	0			60
						277	4	2643	9							
05	43059 X	36205	-0-	-6854	-0-	2094	1	31233	3	Y	2508	2512	0			56
						119	4	2759	9							
06	41310 X	26511	-0-	-14799	-0-	1727	1	22517	3	Y	1927	1927	0			56
						147	4	2120	9							
07	41261 X	14600	-0-	-26661	-0-	1250	1	12007	3	Y	1114	1131	0			39
						118	4	1225	9							
08	36890 X	22070	-0-	-14820	-0-	2022	1	18079	3	Y	1615	1619	0			35
						192	4	1777	9							

DAVILA UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	281716	COMPL. DATE	12/28/2016	TOTAL DEPTH	12219	PERF.12564	- 19760				
03	43121 X	33728	-0-	-9393	-0-	1576	1	27550	3	Y	4076	4087	0			73
						118	4	4484	9							
04	38250 X	29740	-0-	-8510	-0-	1426	1	24200	3	Y	3581	3565	0			89
						175	4	3939	9							
05	35774 X	24969	-0-	-10805	-0-	1179	1	20168	3	Y	3232	3249	0			72
						67	4	3555	9							
06	34620 X	19764	-0-	-14856	-0-	909	1	15806	3	Y	2702	2695	0			79
						77	4	2972	9							
07	35774 X	9332	-0-	-26442	-0-	683	1	6894	3	Y	1537	1562	0			54
						64	4	1691	9							
08	29078 X	16203	-0-	-12875	-0-	783	1	11156	3	Y	3810	3782	0			82
						73	4	4191	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DAVILA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 281717		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928			
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
03	30194 X	15624	-0-	-14570	-0-	818 1	13567 3	Y	1056	1061 0	19
						77 4	1162 9				
04	25080 X	21969	-0-	-3111	-0-	1296 1	18851 3	Y	1511	1492 0	38
						160 4	1662 9				
05	23529 X	17744	-0-	-5785	-0-	1412 1	14363 3	Y	1716	1716 0	38
						81 4	1888 9				
06	17850 X	13287	-0-	-4563	-0-	1272 1	10599 3	Y	1187	1190 0	35
						110 4	1306 9				
07	22692 X	12556	-0-	-10136	-0-	1743 1	9285 3	Y	1239	1230 0	44
						165 4	1363 9				
08	22692 X	11808	-0-	-10884	-0-	1366 1	8656 3	Y	1505	1517 0	32
						130 4	1656 9				

DAVILA UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281718		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765			
03	29078 X	8899	-0-	-20179	-0-	1388 1	6045 3	Y	1298	1295 0	23
						38 4	1428 9				
04	28140 X	5487	-0-	-22653	-0-	876 1	3521 3	Y	889	890 0	22
						112 4	978 9				
05	16864 X	5736	-0-	-11128	-0-	818 1	3773 3	Y	998	998 0	22
						47 4	1098 9				
06	13110 X	5527	-0-	-7583	-0-	838 1	3647 3	Y	881	877 0	26
						73 4	969 9				
07	8959 X	5231	-0-	-3728	-0-	1198 1	2941 3	Y	889	884 0	31
						114 4	978 9				
08	8897 X	4648	-0-	-4249	-0-	840 1	3011 3	Y	651	668 0	14
						81 4	716 9				

DAVILA UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 281719		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687			
03	32395 X	10594	-0-	-21801	-0-	844 1	7911 3	Y	1614	1624 0	29
						64 4	1775 9				
04	31350 X	6854	-0-	-24496	-0-	808 1	4729 3	Y	1104	1105 0	28
						103 4	1214 9				
05	24056 X	18228	-0-	-5828	-0-	1092 1	14590 3	Y	2258	2236 0	50
						62 4	2484 9				
06	22807 X	22807	-0-	-0-	-0-	1265 1	18554 3	Y	2618	2591 0	77
						108 4	2880 9				
07	19719 X	19719	-0-	-0-	-0-	1072 1	16618 3	Y	1754	1769 0	62
						100 4	1929 9				
08	17918 X	16932	-0-	-986	-0-	1159 1	12537 3	Y	2843	2844 0	61
						109 4	3127 9				

KENNEDY		WELL #: 513H		RRCID -> 281725		COMPL. DATE 09/26/2016		TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004			
03	32705 X	20212	-0-	-12493	-0-	785 1	17258 3	Y	1858	1856 0	45
						125 4	2044 9				
04	29520 X	18898	-0-	-10622	-0-	724 1	16248 3	Y	1697	1694 0	48
						59 4	1867 9				
05	26877 X	18709	-0-	-8168	-0-	714 1	15979 3	Y	1784	1790 0	42
						54 4	1962 9				
06	24030 X	16914	-0-	-7116	-0-	668 1	14584 3	Y	1474	1470 0	46
						41 4	1621 9				
07	22847 X	15658	-0-	-7189	-0-	657 1	13453 3	Y	1365	1374 0	37
						46 4	1502 9				
08	18569 X	12934	-0-	-5635	-0-	594 1	11029 3	Y	1157	1161 0	33
						38 4	1273 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE 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
FRANKE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 281772		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511						
03	21328 X	14098	-0-	-7230	-0-	585 51	1 4	12199 1263	3 9	Y	1148	1173	0			25
04	18840 X	11226	-0-	-7614	-0-	470 19	1 4	9726 1011	3 9	Y	919	915	0			29
05	19468 X	14822	-0-	-4646	-0-	945 36	1 4	12521 1320	3 9	Y	1200	1199	0			30
06	15450 X	14144	-0-	-1306	-0-	969 64	1 4	11895 1216	3 9	Y	1105	1106	0			29
07	15407 X	11691	-0-	-3716	-0-	884 86	1 4	9783 938	3 9	Y	853	869	0			13
08	14818 X	10052	-0-	-4766	-0-	785 70	1 4	8365 832	3 9	Y	756	757	0			12
FRANKE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281773		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611						
03	38812 X	23152	-0-	-15660	-0-	996 87	1 4	20730 1339	3 9	Y	1217	1253	0			27
04	31500 X	19551	-0-	-11949	-0-	852 35	1 4	17630 1034	3 9	Y	940	937	0			30
05	28644 X	28347	-0-	-297	-0-	1517 58	1 4	24691 2081	3 9	Y	1892	1875	0			47
06	29478 X	29478	-0-	-0-	-0-	1589 105	1 4	25698 2086	3 9	Y	1896	1893	0			50
07	23188 X	17682	-0-	-5506	-0-	1132 110	1 4	15378 1062	3 9	Y	965	1001	0			14
08	28334 X	13389	-0-	-14945	-0-	922 82	1 4	11506 879	3 9	Y	799	800	0			13
FRANKE UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 281774		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225						
03	29140 X	14393	-0-	-14747	-0-	580 51	1 4	12115 1647	3 9	Y	1497	1536	0			33
04	24540 X	12139	-0-	-12401	-0-	859 35	1 4	9737 1508	3 9	Y	1371	1361	0			43
05	22630 X	21035	-0-	-1595	-0-	1672 63	1 4	17299 2001	3 9	Y	1819	1817	0			45
06	20310 X	17652	-0-	-2658	-0-	1453 96	1 4	14318 1785	3 9	Y	1623	1625	0			43
07	18383 X	15506	-0-	-2877	-0-	1390 135	1 4	12473 1508	3 9	Y	1371	1393	0			21
08	21049 X	14100	-0-	-6949	-0-	1283 115	1 4	11352 1350	3 9	Y	1227	1228	0			20
FRANKE UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281775		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501						
03	33511 X	20577	-0-	-12934	-0-	835 73	1 4	17393 2276	3 9	Y	2069	2125	0			45
04	30450 X	16427	-0-	-14023	-0-	670 27	1 4	13882 1848	3 9	Y	1680	1672	0			53
05	31465 X	12848	-0-	-18617	-0-	761 29	1 4	9299 2759	3 9	Y	2508	2498	0			63
06	28350 X	8181	-0-	-20169	-0-	612 41	1 4	4437 3091	3 9	Y	2810	2799	0			74
07	25044 X	25044	-0-	-0-	-0-	1301 126	1 4	19261 4356	3 9	Y	3960	3975	0			59
*08	22802 X	22802	-0-	-0-	-0-	1210 108	1 4	18446 3038	3 9	Y	2762	2776	0			45

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 282415		COMPL. DATE 04/08/2017		TOTAL DEPTH 12311		PERF.12568 - 14903	
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
03	25451 X	23861	-0-	-1590	-0-	1129 1	20044 3	Y	2417	2428 0	44
						29 4	2659 9				
04	24630 X	19551	-0-	-5079	-0-	939 1	16318 3	Y	1981	1976 0	49
						115 4	2179 9				
05	25451 X	22911	-0-	-2540	-0-	1231 1	19189 3	Y	2201	2201 0	49
						70 4	2421 9				
06	24630 X	19783	-0-	-4847	-0-	1136 1	16261 3	Y	2081	2069 0	61
						97 4	2289 9				
07	25451 X	16725	-0-	-8726	-0-	1037 1	13662 3	Y	1754	1753 0	62
						97 4	1929 9				
08	23870 X	14812	-0-	-9058	-0-	974 1	12002 3	Y	1585	1613 0	34
						92 4	1744 9				
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 282416		COMPL. DATE 04/08/2017		TOTAL DEPTH 12367		PERF.12778 - 16480	
03	33666 X	23071	-0-	-10595	-0-	1976 1	19077 3	Y	1807	1810 0	33
						30 4	1988 9				
04	30750 X	23960	-0-	-6790	-0-	2149 1	19681 3	Y	1690	1681 0	42
						271 4	1859 9				
05	31000 X	27146	-0-	-3854	-0-	2091 1	23190 3	Y	1586	1593 0	35
						120 4	1745 9				
06	23974 X	23974	-0-	-0-	-0-	1841 1	20445 3	Y	1391	1385 0	41
						158 4	1530 9				
07	24769 X	24205	-0-	-564	-0-	1901 1	20754 3	Y	1246	1243 0	44
						179 4	1371 9				
08	27156 X	21503	-0-	-5653	-0-	1803 1	18245 3	Y	1168	1187 0	25
						170 4	1285 9				
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 282420		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12708 - 17467	
03	58993 X	36346	-0-	-22647	-0-	1698 1	29552 3	Y	4549	4556 0	82
						92 4	5004 9				
04	47400 X	31875	-0-	-15525	-0-	1529 1	25884 3	Y	3885	3870 0	97
						188 4	4274 9				
05	48701 X	33145	-0-	-15556	-0-	1591 1	27123 3	Y	3945	3954 0	88
						91 4	4340 9				
06	44070 X	33004	-0-	-11066	-0-	1586 1	27387 3	Y	3543	3527 0	104
						134 4	3897 9				
07	39308 X	30135	-0-	-9173	-0-	1476 1	25198 3	Y	3022	3020 0	106
						137 4	3324 9				
08	36332 X	28080	-0-	-8252	-0-	1417 1	23477 3	Y	2776	2822 0	60
						132 4	3054 9				
CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 282421		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12032		PERF.12192 - 19362	
03	62806 X	38502	-0-	-24304	-0-	1949 1	32284 3	Y	3801	3805 0	42
						88 4	4181 9				
04	60780 X	51664	-0-	-9116	-0-	2682 1	41983 3	Y	6229	6183 0	88
						147 4	6852 9				
05	56384 X	56384	-0-	-0-	-0-	3103 1	47681 3	Y	4970	4999 0	59
						133 4	5467 9				
06	45420 X	38962	-0-	-6458	-0-	2010 1	33913 3	Y	2579	2607 0	31
						202 4	2837 9				
07	53382 X	21657	-0-	-31725	-0-	1601 1	17471 3	Y	2204	2216 0	19
						161 4	2424 9				
08	56389 X	25113	-0-	-31276	-0-	1451 1	20278 3	Y	2958	2943 0	34
						130 4	3254 9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
FREE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 282613		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055				
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		
03	122357 X	46172	-0-	-76185	-0-	2089	1 40133	3 Y	3528	3642 0	48		
						69	4 3881	9					
04	78510 X	38890	-0-	-39620	-0-	1804	1 33639	3 Y	3092	3107 0	33		
						46	4 3401	9					
05	54963 X	38193	-0-	-16770	-0-	1603	1 33568	3 Y	2707	2697 0	43		
						44	4 2978	9					
06	53190 X	27207	-0-	-25983	-0-	1258	1 23689	3 Y	2031	2016 0	58		
						26	4 2234	9					
07	54963 X	34705	-0-	-20258	-0-	1988	1 30436	3 Y	2032	2046 0	44		
						46	4 2235	9					
08	41478 X	32551	-0-	-8927	-0-	1756	1 28054	3 Y	2457	2473 0	28		
						38	4 2703	9					
NITSCH UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 282616		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509				
03	93806 X	40504	-0-	-53302	-0-	867	1 37475	3 Y	1908	1963 0	26		
						63	4 2099	9					
04	70290 X	40271	-0-	-30019	-0-	1947	1 36292	3 Y	1803	1810 0	19		
						49	4 1983	9					
05	58900 X	44227	-0-	-14673	-0-	1931	1 40375	3 Y	1698	1690 0	27		
						53	4 1868	9					
06	48330 X	33400	-0-	-14930	-0-	1630	1 30420	3 Y	1197	1190 0	34		
						33	4 1317	9					
07	43555 X	37025	-0-	-6530	-0-	2268	1 33499	3 Y	1096	1106 0	24		
						52	4 1206	9					
08	44237 X	26326	-0-	-17911	-0-	1532	1 23660	3 Y	1001	1013 0	12		
						33	4 1101	9					
FREE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 282731		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673				
03	137020 X	51034	-0-	-85986	-0-	2343	1 45026	3 Y	3261	3358 0	44		
						78	4 3587	9					
04	89700 X	37197	-0-	-52503	-0-	1740	1 32446	3 Y	2697	2712 0	29		
						44	4 2967	9					
05	69440 X	41002	-0-	-28438	-0-	1743	1 36487	3 Y	2476	2466 0	39		
						48	4 2724	9					
06	53760 X	31212	-0-	-22548	-0-	1449	1 27529	3 Y	2004	1985 0	58		
						30	4 2204	9					
07	52545 X	11858	-0-	-40687	-0-	579	1 10148	3 Y	1016	1052 0	22		
						13	4 1118	9					
08	41385 X	33273	-0-	-8112	-0-	1501	1 28282	3 Y	3144	3130 0	36		
						32	4 3458	9					
FREE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 282732		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322				
03	114204 X	44502	-0-	-69702	-0-	1610	1 38269	3 Y	4144	4255 0	56		
						65	4 4558	9					
04	86400 X	39038	-0-	-47362	-0-	1785	1 33304	3 Y	3549	3567 0	38		
						45	4 3904	9					
05	70959 X	46608	-0-	-24351	-0-	1952	1 40867	3 Y	3396	3380 0	54		
						53	4 3736	9					
06	55770 X	35744	-0-	-20026	-0-	1633	1 31010	3 Y	2789	2763 0	80		
						33	4 3068	9					
07	45818 X	8126	-0-	-37692	-0-	391	1 7100	3 Y	569	637 0	12		
						9	4 626	9					
08	46593 X	22279	-0-	-24314	-0-	928	1 18650	3 Y	2437	2421 0	28		
						20	4 2681	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FREE UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094														
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	
03	121055	X	43087	-0-	-77968	-0-	1372 1	37503 3	4148 9	Y	3771	3890 0		51
							64 4	4148 9						
04	85170	X	44162	-0-	-41008	-0-	2044 1	38100 3	3966 9	Y	3605	3617 0		39
							52 4	3966 9						
05	68293	X	46692	-0-	-21601	-0-	1956 1	40958 3	3725 9	Y	3386	3371 0		54
							53 4	3725 9						
06	56550	X	31568	-0-	-24982	-0-	1457 1	27363 3	2718 9	Y	2471	2454 0		71
							30 4	2718 9						
07	45632	X	38949	-0-	-6683	-0-	2356 1	34020 3	2519 9	Y	2290	2311 0		50
							54 4	2519 9						
08	46686	X	28588	-0-	-18098	-0-	1627 1	24564 3	2362 9	Y	2147	2172 0		25
							35 4	2362 9						
KENNEDY														
WELL #: 14H RRCID -> 283131 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204														
03	123132	X	30555	-0-	-92577	-0-	1454 1	24820 3	4267 9	Y	3879	3893 0		70
							14 4	4267 9						
04	48540	X	27572	-0-	-20968	-0-	1328 1	22205 3	3876 9	Y	3524	3506 0		88
							163 4	3876 9						
05	45074	X	35262	-0-	-9812	-0-	1704 1	28818 3	4643 9	Y	4221	4215 0		94
							97 4	4643 9						
06	38190	X	32816	-0-	-5374	-0-	1664 1	27329 3	3682 9	Y	3347	3343 0		98
							141 4	3682 9						
07	32488	X	29805	-0-	-2683	-0-	2059 1	24444 3	3109 9	Y	2826	2825 0		99
							193 4	3109 9						
08	35247	X	28368	-0-	-6879	-0-	2045 1	23107 3	3023 9	Y	2748	2788 0		59
							193 4	3023 9						
KENNEDY														
WELL #: 15H RRCID -> 283133 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976														
03	136834	X	53628	-0-	-83206	-0-	603 1	46394 3	6563 9	Y	5966	5991 0		107
							68 4	6563 9						
04	106260	X	48507	-0-	-57753	-0-	401 1	42061 3	5756 9	Y	5233	5209 0		131
							289 4	5756 9						
05	91667	X	41812	-0-	-49855	-0-	347 1	36466 3	4884 9	Y	4440	4472 0		99
							115 4	4884 9						
06	76620	X	33688	-0-	-42932	-0-	295 1	29079 3	4178 9	Y	3798	3786 0		111
							136 4	4178 9						
07	65007	X	36610	-0-	-28397	-0-	780 1	31658 3	4010 9	Y	3645	3628 0		128
							162 4	4010 9						
08	46314	X	42001	-0-	-4313	-0-	2097 1	35988 3	3721 9	Y	3383	3438 0		73
							195 4	3721 9						
KENNEDY														
WELL #: 16H RRCID -> 283160 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851														
03	107012	X	46441	-0-	-60571	-0-	368 1	39649 3	6304 9	Y	5731	5786 0		103
							120 4	6304 9						
04	71850	X	50051	-0-	-21799	-0-	851 1	42759 3	6144 9	Y	5585	5549 0		139
							297 4	6144 9						
05	69099	X	57760	-0-	-11339	-0-	2863 1	47800 3	6934 9	Y	6304	6303 0		140
							163 4	6934 9						
06	65610	X	44328	-0-	-21282	-0-	2187 1	36502 3	5454 9	Y	4958	4953 0		145
							185 4	5454 9						
07	67797	X	33310	-0-	-34487	-0-	1641 1	28014 3	3502 9	Y	3184	3217 0		112
							153 4	3502 9						
08	57753	X	30182	-0-	-27571	-0-	1590 1	24876 3	3568 9	Y	3244	3286 0		70
							148 4	3568 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MORGAN UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 283161		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 11965 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
03		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10907 10/19/2017												

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 283205		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 12278		PERF.12697 - 18560				
03	49947 X	49947	-0-	-0-	-0-	2338	1	41179	3	Y	5773	5774	0	104
						80	4	6350	9					
04	73080 X	45604	-0-	-27476	-0-	2193	1	37499	3	Y	5130	5106	0	128
						269	4	5643	9					
05	66154 X	59207	-0-	-6947	-0-	2854	1	49314	3	Y	6252	6241	0	139
						162	4	6877	9					
06	72842 X	72842	-0-	-0-	-0-	3547	1	62515	3	Y	5892	5859	0	172
						299	4	6481	9					
07	66202 X	66202	-0-	-0-	-0-	3307	1	57144	3	Y	4949	4947	0	174
						307	4	5444	9					
08	59210 X	45692	-0-	-13518	-0-	2455	1	39045	3	Y	3603	3700	0	77
						229	4	3963	9					

DAVILA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 283206		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12415		PERF.12243 - 20948				
03	131161 X	52771	-0-	-78390	-0-	309	1	48691	3	Y	3346	3387	0	37
						90	4	3681	9					
04	85830 X	54711	-0-	-31119	-0-	389	1	48239	3	Y	5400	5361	0	76
						143	4	5940	9					
05	81375 X	58252	-0-	-23123	-0-	438	1	48268	3	Y	8578	8552	0	102
						110	4	9436	9					
06	72870 X	52033	-0-	-20837	-0-	404	1	43095	3	Y	7552	7563	0	91
						227	4	8307	9					
07	66619 X	26727	-0-	-39892	-0-	203	1	22331	3	Y	3702	3760	0	33
						121	4	4072	9					
08	54064 X	50249	-0-	-3815	-0-	360	1	42057	3	Y	6949	6901	0	81
						188	4	7644	9					

DAVILA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 283247		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12336		PERF.12260 - 20833				
03	149172 X	73576	-0-	-75596	-0-	583	1	59168	3	Y	12384	12364	0	136
						203	4	13622	9					
04	105510 X	68906	-0-	-36604	-0-	578	1	55776	3	Y	11258	11236	0	158
						168	4	12384	9					
05	97991 X	70653	-0-	-27338	-0-	465	1	56491	3	Y	12334	12345	0	147
						130	4	13567	9					
06	88740 X	67475	-0-	-21265	-0-	420	1	58245	3	Y	7731	7785	0	93
						306	4	8504	9					
07	82367 X	70934	-0-	-11433	-0-	464	1	58649	3	Y	10459	10460	0	92
						316	4	11505	9					
08	65999 X	64659	-0-	-1340	-0-	401	1	53274	3	Y	9770	9749	0	113
						237	4	10747	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
DAVILA UNIT		WELL #:		23H	RRCID ->	283248	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	12334	PERF.12072	-	20809		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	119288 X	85151	-0-	-34137	-0-	691 1	71432 3	154 4	12874 9	Y	11704	11688 0			129
04	115440 X	82025	-0-	-33415	-0-	702 1	69135 3	207 4	11981 9	Y	10892	10868 0			153
05	119288 X	75872	-0-	-43416	-0-	522 1	63009 3	144 4	12197 9	Y	11088	11109 0			132
06	105450 X	66446	-0-	-39004	-0-	466 1	55284 3	290 4	10406 9	Y	9460	9478 0			114
07	98642 X	62695	-0-	-35947	-0-	435 1	52588 3	283 4	9389 9	Y	8535	8574 0			75
08	75485 X	56761	-0-	-18724	-0-	371 1	47825 3	213 4	8352 9	Y	7593	7580 0			88

MAY B UNIT		WELL #:		26H	RRCID ->	283249	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	12402	PERF.12796	-	20978		
03	164951 X	106941	-0-	-58010	-0-	410 1	91172 3	366 4	14993 9	Y	13630	13790 0			298
04	104700 X	49593	-0-	-55107	-0-	1866 1	41562 3	82 4	6083 9	Y	5530	5654 0			174
05	101153 X	5974	-0-	-95179	-0-	218 1	4721 3	8 4	1027 9	Y	934	1085 0			23
06	103590 X	74057	-0-	-29533	-0-	2674 1	59519 3	176 4	11688 9	Y	10625	10369 0			279
07	107043 X	29897	-0-	-77146	-0-	1116 1	24755 3	108 4	3918 9	Y	3562	3788 0			53
08	101432 X	31299	-0-	-70133	-0-	1078 1	25422 3	95 4	4704 9	Y	4276	4259 0			70

MAY B UNIT		WELL #:		27H	RRCID ->	283250	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	12346	PERF.12771	-	20979		
03	139004 X	96636	-0-	-42368	-0-	3797 1	78897 3	331 4	13611 9	Y	12374	12655 0			271
04	96330 X	39078	-0-	-57252	-0-	1566 1	32415 3	64 4	5033 9	Y	4575	4702 0			144
05	104997 X	-0-	-0-	-104997	-0-					Y	-0-	144 0			-0-
06	101610 X	-0-	-0-	-101610	-0-					Y	-0-				-0-
07	104997 X	54373	-0-	-50624	-0-	1958 1	44059 3	190 4	8166 9	Y	7424	7313 0			111
08	83235 X	74493	-0-	-8742	-0-	2598 1	61231 3	230 4	10434 9	Y	9485	9442 0			154

MAY B UNIT		WELL #:		24H	RRCID ->	283429	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	12362	PERF.12792	-	20991		
03	120683 X	20165	-0-	-100518	-0-	777 1	16129 3	68 4	3191 9	Y	2901	2894 0			63
04	86010 X	-0-	-0-	-86010	-0-					Y	-0-	63 0			-0-
05	88877 X	24891	-0-	-63986	-0-	916 1	19743 3	35 4	4197 9	Y	3815	3720 0			95
06	86010 X	59050	-0-	-26960	-0-	2209 1	49073 3	146 4	7622 9	Y	6929	6842 0			182
07	75912 X	75912	-0-	-0-	-0-	2847 1	63968 3	276 4	8821 9	Y	8019	8081 0			120
*08	46782 X	46782	-0-	-0-	-0-	1682 1	39525 3	149 4	5426 9	Y	4933	4973 0			80

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 NITSCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556

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
03	152706 X	28143	-0-	-124563	-0-	90	1 25821	3	Y	1991	2052	0	27
						42	4 2190	9					
04	147780 X	26214	-0-	-121566	-0-	681	1 23254	3	Y	2044	2049	0	22
						31	4 2248	9					
05	47306 X	34023	-0-	-13283	-0-	1446	1 30241	3	Y	2088	2077	0	33
						39	4 2297	9					
06	39390 X	27861	-0-	-11529	-0-	1325	1 24665	3	Y	1676	1661	0	48
						27	4 1844	9					
07	34286 X	28144	-0-	-6142	-0-	1761	1 24904	3	Y	1308	1328	0	28
						40	4 1439	9					
08	34038 X	26271	-0-	-7767	-0-	1510	1 23306	3	Y	1294	1307	0	15
						32	4 1423	9					

BARBOZA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 12758 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARBOZA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12738 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARBOZA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARBOZA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12693 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
DAVILA UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 283554		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12436		PERF.12115 - 20853		
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
03		155837 X	43481	-0-	-112356	-0-	307 1	36435 3	Y	5896	5888 0	65
							253 4	6486 9				
04		150810 X	39740	-0-	-111070	-0-	299 1	33673 3	Y	5153	5146 0	72
							100 4	5668 9				
05		61907 X	39224	-0-	-22683	-0-	234 1	32898 3	Y	5470	5477 0	65
							75 4	6017 9				
06		53010 X	34345	-0-	-18665	-0-	205 1	28915 3	Y	4611	4620 0	56
							153 4	5072 9				
07		49259 X	34231	-0-	-15028	-0-	205 1	29334 3	Y	4121	4141 0	36
							159 4	4533 9				
08		43493 X	32028	-0-	-11465	-0-	181 1	27541 3	Y	3803	3795 0	44
							123 4	4183 9				

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 283778		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 12655		PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY B UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 284047		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12401		PERF.12773 - 20951		
03		139035 X	27492	-0-	-111543	-0-	334 1	23284 3	Y	3435	3438 0	75
							95 4	3779 9				
04		134550 X	24274	-0-	-110276	-0-	1013 1	20976 3	Y	2040	2051 0	64
							41 4	2244 9				
05		139035 X	8963	-0-	-130072	-0-	330 1	7134 3	Y	1351	1381 0	34
							13 4	1486 9				
06		134550 X	90389	-0-	-44161	-0-	3363 1	75030 3	Y	10704	10457 0	281
							222 4	11774 9				
07		82060 X	82060	-0-	-0-	-0-	3128 1	70637 3	Y	7265	7437 0	109
							303 4	7992 9				
*08		70833 X	70833	-0-	-0-	-0-	2564 1	60640 3	Y	6729	6728 0	110
							227 4	7402 9				

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 284048		COMPL. DATE 04/04/2017		TOTAL DEPTH 12550		PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	66522	-0-	66522	66522		301 1	54120 3	Y	10917	10644 0	273
							92 4	12009 9				
06	SHUT IN	132573	-0-	132573	199095		613 1	110175 3	Y	19520	19280 0	513
							313 4	21472 9				
07	14B2 EXT	111796	-0-	111796	310891		491 1	92469 3	Y	16777	17039 0	251
							381 4	18455 9				
08	14B2 EXT	118850	-0-	118850	429741		495 1	99409 3	Y	16899	16875 0	275
							357 4	18589 9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	120063 X	46011	-0-	-74052	-0-	1531	1 35008	3 9391	Y	8537	8490	0	158
						81	4 9391	9					
04	116190 X	43046	-0-	-73144	-0-	1508	1 32343	3 8993	Y	8175	8202	0	131
						202	4 8993	9					
05	120063 X	40815	-0-	-79248	-0-	1575	1 31371	3 7659	Y	6963	6976	0	118
						210	4 7659	9					
06	116190 X	33126	-0-	-83064	-0-	1190	1 25453	3 6273	Y	5703	5725	0	96
						210	4 6273	9					
07	33069 X	33069	-0-	-0-	-0-	1195	1 25743	3 5932	Y	5393	5389	0	100
						199	4 5932	9					
08	46314 X	35014	-0-	-11300	-0-	1421	1 27850	3 5628	Y	5116	5108	0	108
						115	4 5628	9					

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 12727 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733

03	198426 X	165131	-0-	-33295	-0-	1279	1 137107	3 26695	Y	24268	23946	0	437
						50	4 26695	9					
04	221520 X	130641	-0-	-90879	-0-	1000	1 111137	3 17746	Y	16133	16168	0	402
						758	4 17746	9					
05	228904 X	114664	-0-	-114240	-0-	857	1 99540	3 13955	Y	12686	12806	0	282
						312	4 13955	9					
06	221520 X	92351	-0-	-129169	-0-	699	1 80371	3 10913	Y	9921	9913	0	290
						368	4 10913	9					
07	228904 X	82811	-0-	-146093	-0-	535	1 68918	3 13010	Y	11827	11701	0	416
						348	4 13010	9					
08	166439 X	52773	-0-	-113666	-0-	326	1 46006	3 6203	Y	5639	5934	0	121
						238	4 6203	9					

HOLLMAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500

03	181729 X	152991	-0-	-28738	-0-	1105	1 125157	3 26686	Y	24260	23942	0	437
						43	4 26686	9					
04	168570 X	112557	-0-	-56013	-0-	816	1 94812	3 16284	Y	14804	14872	0	369
						645	4 16284	9					
05	174189 X	97688	-0-	-76501	-0-	677	1 82102	3 14650	Y	13318	13391	0	296
						259	4 14650	9					
06	168570 X	69307	-0-	-99263	-0-	518	1 59052	3 9463	Y	8603	8647	0	252
						274	4 9463	9					
07	174189 X	50918	-0-	-123271	-0-	326	1 43289	3 7082	Y	6438	6464	0	226
						221	4 7082	9					
08	154194 X	37410	-0-	-116784	-0-	245	1 31504	3 5496	Y	4996	5115	0	107
						165	4 5496	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398										
FRANKE-JOHNSON UNIT			WELL #: 16H		RRCID -> 284179		COMPL. DATE 03/26/2017			TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A			
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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	74747	-0-	74747	74747	395 1	59487 3		Y	13422	13087 0		335
						101 4	14764 9						
06	SHUT IN	179432	-0-	179432	254179	860 1	147571 3		Y	27800	27404 0		731
						421 4	30580 9						
07	SHUT IN	132103	-0-	132103	386282	585 1	108473 3		Y	20543	20967 0		307
						448 4	22597 9						
08	SHUT IN	98026	-0-	98026	484308	430 1	80147 3		Y	15600	15653 0		254
						289 4	17160 9						
HOLLMAN UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 284273		COMPL. DATE 02/24/2018			TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248			
03	201009 X	169061	-0-	-31948	-0-	1366 1	137632 3		Y	27011	26656 0		486
						351 4	29712 9						
04	194310 X	121362	-0-	-72948	-0-	973 1	101266 3		Y	16755	16823 0		418
						692 4	18431 9						
05	200787 X	89501	-0-	-111286	-0-	726 1	74775 3		Y	12513	12653 0		278
						236 4	13764 9						
06	194310 X	67529	-0-	-126781	-0-	573 1	56178 3		Y	9562	9560 0		280
						260 4	10518 9						
07	200787 X	55094	-0-	-145693	-0-	399 1	45917 3		Y	7767	7774 0		273
						234 4	8544 9						
*08	43577 X	43577	-0-	-0-	-0-	324 1	36324 3		Y	6126	6267 0		132
						190 4	6739 9						
MAY UNIT 1			WELL #: 11H		RRCID -> 284430		COMPL. DATE 11/23/2017			TOTAL DEPTH 12434 PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	66317	-0-	66317	66317	411 1	48022 3		Y	16233	15966 0		267
						28 4	17856 9						
07	SHUT IN	193476	-0-	193476	259793	992 1	147130 3		Y	41174	40952 0		489
						63 4	45291 9						
08	SHUT IN	159136	-0-	159136	418929	722 1	123950 3		Y	31311	31315 0		485
						22 4	34442 9						
NITSCH UNIT A			WELL #: 14H		RRCID -> 284510		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412			
03	0	162408	-0-	162408	162408	443 1	148997 3		Y	11566	11409 0		157
						245 4	12723 9						
04	366675 X	204267	-0-	-162408	-0-	438 1	189586 3		Y	12725	12745 0		137
						245 4	13998 9						
05	204848 X	149978	-0-	-54870	-0-	246 1	141186 3		Y	7609	7625 0		121
						176 4	8370 9						
06	198240 X	93943	-0-	-104297	-0-	180 1	88327 3		Y	4859	4840 0		140
						91 4	5345 9						
07	204848 X	70133	-0-	-134715	-0-	154 1	65893 3		Y	3643	3704 0		79
						79 4	4007 9						
08	204848 X	52628	-0-	-152220	-0-	71 1	49020 3		Y	3170	3212 0		37
						50 4	3487 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284524		COMPL. DATE 04/15/2017			TOTAL DEPTH 12572 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	58721	-0-	58721	58721	292	1	47367	3	Y	9984	9735	0			249
						80	4	10982	9							
06	SHUT IN	141450	-0-	141450	200171	621	1	118710	3	Y	19802	19531	0			520
						337	4	21782	9							
07	SHUT IN	102508	-0-	102508	302679	467	1	84227	3	Y	15879	16161	0			238
						347	4	17467	9							
08	SHUT IN	104877	-0-	104877	407556	443	1	87799	3	Y	14836	14832	0			242
						315	4	16320	9							
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 284527		COMPL. DATE 04/25/2017			TOTAL DEPTH 12630 PERF. N/A							
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	55521	-0-	55521	55521	295	1	44386	3	Y	9786	9542	0			244
						75	4	10765	9							
06	SHUT IN	163652	-0-	163652	219173	737	1	137668	3	Y	22596	22246	0			594
						391	4	24856	9							
07	SHUT IN	64173	-0-	64173	283346	283	1	53180	3	Y	9537	9988	0			143
						219	4	10491	9							
08	SHUT IN	93628	-0-	93628	376974	373	1	79641	3	Y	12116	12062	0			197
						286	4	13328	9							
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 284528		COMPL. DATE 05/03/2017			TOTAL DEPTH 12548 PERF. N/A							
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	63586	-0-	63586	63586	382	1	49577	3	Y	12312	12005	0			307
						84	4	13543	9							
06	SHUT IN	157174	-0-	157174	220760	858	1	126643	3	Y	26646	26253	0			700
						362	4	29311	9							
07	SHUT IN	138651	-0-	138651	359411	650	1	112172	3	Y	23060	23415	0			345
						463	4	25366	9							
08	SHUT IN	148825	-0-	148825	508236	645	1	122589	3	Y	22864	22837	0			372
						441	4	25150	9							
NITSCH UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 284533		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383							
03	0	172875	-0-	172875	172875	511	1	156772	3	Y	13941	13752	0			189
						257	4	15335	9							
04	420005 X	247130	-0-	-172875	-0-	657	1	228084	3	Y	16450	16461	0			178
						294	4	18095	9							
05	236995 X	192117	-0-	-44878	-0-	342	1	181510	3	Y	9126	9159	0			145
						226	4	10039	9							
06	229350 X	119180	-0-	-110170	-0-	229	1	112980	3	Y	5323	5315	0			153
						116	4	5855	9							
07	236995 X	88103	-0-	-148892	-0-	150	1	83277	3	Y	4160	4222	0			91
						100	4	4576	9							
08	236995 X	65233	-0-	-171762	-0-	97	1	61660	3	Y	3103	3158	0			36
						63	4	3413	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MAY B UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 284541		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12394		PERF.12787 - 20923		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0	146076	-0-	146076	146076	570 1	119540 3	Y	23168	22661 0		507
						481 4	25485 9					
04	280631 X	134555	-0-	-146076	-0-	435 1	114512 3	Y	17629	17581 0		555
						216 4	19392 9					
05	193316 X	119590	-0-	-73726	-0-	388 1	102818 3	Y	14737	14924 0		368
						173 4	16211 9					
06	187080 X	29190	-0-	-157890	-0-	107 1	23828 3	Y	4715	4959 0		124
						68 4	5187 9					
07	193316 X	70578	-0-	-122738	-0-	282 1	58744 3	Y	10282	10252 0		154
						242 4	11310 9					
08	193316 X	64264	-0-	-129052	-0-	242 1	54321 3	Y	8642	8655 0		141
						195 4	9506 9					

MAY UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 284579		COMPL. DATE 11/14/2017		TOTAL DEPTH 12291		PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	410522	-0-	410522	410522	8430 1	222941 3	Y	162608	161960 0		648
						282 4	178869 9					
*07	SHUT IN	366750	-0-	366750	777272	8431 1	227324 3	Y	118831	118658 0		821
						281 4	130714 9					
*08	SHUT IN	78179	-0-	78179	855451	271 1	55863 3	Y	20032	20536 0		317
						10 4	22035 9					

FREE UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 284751		COMPL. DATE 04/21/2018		TOTAL DEPTH 12598		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	30475	-0-	30475	30475	89 1	25959 3	Y	3996	3909 0		87
						31 4	4396 9					
*08	SHUT IN	211765	-0-	211765	242240	715 1	188002 3	Y	20777	20624 0		240
						193 4	22855 9					

FREE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 284752		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 12514		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	32535	-0-	32535	32535	92 1	27359 3	Y	4592	4492 0		100
						33 4	5051 9					
*08	SHUT IN	223204	-0-	223204	255739	813 1	195523 3	Y	24244	24064 0		280
						200 4	26668 9					

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 284802		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 12600		PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748															
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758															
M	O	ALLOW 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
03		2945 X	2635	-0-	-310	-0-	2486	3	149	9	Y	135	135	1	-0-
04		2850 X	2747	-0-	-103	-0-	2606	3	141	9	Y	128	128	1	-0-
05		2945 X	2864	-0-	-81	-0-	2725	3	139	9	Y	126	126	1	-0-
06		2850 X	2698	-0-	-152	-0-	2577	3	121	9	Y	110	110	1	-0-
07		2852 X	2755	-0-	-97	-0-	2634	3	121	9	Y	110	110	1	-0-
08		2852 X	2744	-0-	-108	-0-	2623	3	121	9	Y	110	110	1	-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820															
03		8370 X	7974	-0-	-396	-0-	7974	3			Y	-0-			-0-
04		8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	3			Y	-0-			-0-
05		8370 X	7755	-0-	-615	-0-	7755	3			Y	-0-			-0-
06		7710 X	7587	-0-	-123	-0-	7587	3			Y	-0-			-0-
07		8401 X	8136	-0-	-265	-0-	8136	3			Y	-0-			-0-
08		8401 X	7888	-0-	-513	-0-	7888	3			Y	-0-			-0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350															
03		4650 X	4282	-0-	-368	-0-	4182	3	100	9	Y	91	91	1	-0-
04		4500 X	4032	-0-	-468	-0-	3944	3	88	9	Y	80	80	1	-0-
05		4526 X	3981	-0-	-545	-0-	3892	3	89	9	Y	81	81	1	-0-
06		4380 X	3643	-0-	-737	-0-	3563	3	80	9	Y	73	73	1	-0-
07		4278 X	3694	-0-	-584	-0-	3610	3	84	9	Y	76	76	1	-0-
08		4278 X	3556	-0-	-722	-0-	3476	3	80	9	Y	73	73	1	-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182															
03		186 X	156	-0-	-30	-0-	123	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
04		180 X	129	-0-	-51	-0-	108	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
05		186 X	128	-0-	-58	-0-	93	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
06		180 X	113	-0-	-67	-0-	92	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
07		186 X	120	-0-	-66	-0-	91	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
*08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	95	3	30	9	Y	27	27	1	-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922															
03		2077 N	2073	-0-	-4	-0-	2007	3	66	9	Y	60	60	1	-0-
04		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1885	3	59	9	Y	54	54	1	-0-
05		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1923	3	52	9	Y	47	47	1	-0-
06		2010 N	1874	-0-	-136	-0-	1824	3	50	9	Y	45	45	1	-0-
07		2015 N	1937	-0-	-78	-0-	1886	3	51	9	Y	46	46	1	-0-
08		1984 N	1751	-0-	-233	-0-	1716	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															
03		3503 X	2412	-0-	-1091	-0-	109	1	1355	3	Y	862	862	1	-0-
							948	9							
04		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-			-0-
05		3658 X	1965	-0-	-1693	-0-	151	1	1814	3	Y	-0-			-0-
06		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	321	1	4334	3	Y	1577	1577	1	-0-
							1735	9							
07		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	230	1	2956	3	Y	930	930	1	-0-
							1023	9							
*08		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	212	1	2303	3	Y	838	838	1	-0-
							922	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080																	
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4345	-0-	-1115	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	3824	-0-	-1818	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4644	-0-	-816	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4424	-0-	-474	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	3665	-0-	-1233	-0-	3665	3			N	-0-					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405																	
03	4650	X	3842	-0-	-808	-0-	3207	3	635	9	Y	577	577	1			-0-
04	4500	X	3642	-0-	-858	-0-	3049	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
05	4650	X	3661	-0-	-989	-0-	3085	3	576	9	Y	524	524	1			-0-
06	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	2995	3	509	9	Y	463	463	1			-0-
07	3844	X	3528	-0-	-316	-0-	3010	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
08	3844	X	3553	-0-	-291	-0-	3036	3	517	9	Y	470	470	1			-0-

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850																	
03	6479	X	5181	-0-	-1298	-0-	5137	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5649	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5803	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5834	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	5890	X	5848	-0-	-42	-0-	5816	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	DLQ G-10		5619	-0-	5619	5619	5593	3	26	9	Y	24	24	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
RIDLEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263530		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722			
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	
03	837 N	99	-0-	-738	-0-	2 1	61 3	Y	33	33 1	-0-
04	810 N	86	-0-	-724	-0-	36 9	82 3	Y	-0-		-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	4 1	540 3	Y	303	303 1	-0-
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	52 1	434 3	Y	368	368 1	-0-
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	333 9	474 3	Y	585	585 1	-0-
*08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	62 1	635 3	Y	568	568 1	-0-
						405 9					
						92 1					
						644 9					
						97 1					
						625 9					

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264351		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782			
03	4526 X	3800	-0-	-726	-0-	3393 3	407 9	Y	370	370 1	-0-
04	3960 X	3640	-0-	-320	-0-	3284 3	356 9	Y	324	324 1	-0-
05	4061 X	3773	-0-	-288	-0-	3415 3	358 9	Y	325	325 1	-0-
06	3930 X	3595	-0-	-335	-0-	3261 3	334 9	Y	304	304 1	-0-
07	3875 X	3642	-0-	-233	-0-	3311 3	331 9	Y	301	301 1	-0-
08	3813 X	3609	-0-	-204	-0-	3277 3	332 9	Y	302	302 1	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 265494		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102			
03	9641 X	2093	-0-	-7548	-0-	1225 3	868 9	Y	789	789 1	-0-
04	5220 X	1602	-0-	-3618	-0-	938 3	664 9	Y	604	604 1	-0-
05	4123 X	2498	-0-	-1625	-0-	1478 3	1020 9	Y	927	927 1	-0-
06	2790 X	1791	-0-	-999	-0-	1221 3	570 9	Y	518	518 1	-0-
07	2883 X	2010	-0-	-873	-0-	1340 3	670 9	Y	609	609 1	-0-
08	DLQ G-10	1788	-0-	1788	1788	1148 3	640 9	Y	582	582 1	-0-

KNOX MILLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265495		COMPL. DATE 03/28/2012		TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924			
03	7316 X	6720	-0-	-596	-0-	6283 3	437 9	Y	397	397 1	-0-
04	6900 X	6348	-0-	-552	-0-	5966 3	382 9	Y	347	347 1	-0-
05	6820 X	6197	-0-	-623	-0-	5879 3	318 9	Y	289	289 1	-0-
06	6510 X	6189	-0-	-321	-0-	5914 3	275 9	Y	250	250 1	-0-
07	6727 X	6678	-0-	-49	-0-	6351 3	327 9	Y	297	297 1	-0-
08	DLQ G-10	6428	-0-	6428	6428	6063 3	365 9	Y	332	332 1	-0-

MENSIK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265657		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SCHMIDT FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266034		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651			
03	9982 X	8709	-0-	-1273	-0-	8356 3	353 9	Y	321	321 1	-0-
04	9120 X	8640	-0-	-480	-0-	8320 3	320 9	Y	291	291 1	-0-
05	9393 X	8720	-0-	-673	-0-	8410 3	310 9	Y	282	282 1	-0-
06	9030 X	8161	-0-	-869	-0-	7941 3	220 9	Y	200	200 1	-0-
07	9021 X	8213	-0-	-808	-0-	7996 3	217 9	Y	197	197 1	-0-
08	DLQ G-10	8099	-0-	8099	8099	7880 3	219 9	Y	199	199 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822														
M O	ALLOW 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	3100 N	11267	-0-	8167	8167	660	1	9318	3	Y	1172	1172	1	-0-
						1289	9							
06	3000 N	6081	-0-	3081	11248	447	1	4630	3	Y	913	913	1	-0-
						1004	9							
07	3100 N	1934	-0-	-1166	10082	259	1	1195	3	Y	436	436	1	-0-
						480	9							
*08	11412 X	1330	-0-	-10082	-0-	200	1	948	3	Y	165	165	1	-0-
						182	9							
DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052														
03	8091 X	6313	-0-	-1778	-0-	258	1	5149	3	Y	824	824	1	-0-
						906	9							
04	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	377	1	7375	3	Y	1092	1091	1	1 8
						1201	9							
05	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	473	1	9733	3	Y	1305	1305	1	-0-
						1436	9							
06	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	483	1	8459	3	Y	987	986	1	1 8
						1086	9							
07	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	492	1	8244	3	Y	942	942	1	-0-
						1036	9							
*08	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	518	1	8241	3	Y	910	909	1	1 8
						1001	9							
DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	859	-0-	859	859	29	1	571	3	Y	235	235	1	-0-
						259	9							
05	14B2 EXT	1190	-0-	1190	2049	43	1	888	3	Y	235	235	1	-0-
						259	9							
06	14B2 EXT	833	-0-	833	2882	37	1	643	3	Y	139	139	1	-0-
						153	9							
07	14B2 EXT	708	-0-	708	3590	32	1	544	3	Y	120	120	1	-0-
						132	9							
08	14B2 EXT	682	-0-	682	4272	33	1	527	3	Y	111	111	1	-0-
						122	9							
MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761														
03	4030 X	2783	-0-	-1247	-0-	2783	3			Y	-0-			-0-
04	3900 X	2799	-0-	-1101	-0-	2799	3			Y	-0-			-0-
05	3255 X	2786	-0-	-469	-0-	2786	3			Y	-0-			-0-
06	2850 X	2504	-0-	-346	-0-	2504	3			Y	-0-			-0-
07	2883 X	1896	-0-	-987	-0-	1896	3			Y	-0-			-0-
08	2883 X	2015	-0-	-868	-0-	2015	3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902															
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
03		2418 X	1828	-0-	-590	-0-	1828	3			N	-0-			-0-
04		1770 X	1723	-0-	-47	-0-	1723	3			N	-0-			-0-
05		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-			-0-
06		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-			-0-
07		1891 X	1633	-0-	-258	-0-	1633	3			N	-0-			-0-
08		2232 X	1574	-0-	-658	-0-	1574	3			N	-0-			-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953															
03		2077 X	1686	-0-	-391	-0-	1359	3	327	9	Y	297	297	1	-0-
04		2100 X	1525	-0-	-575	-0-	1220	3	305	9	Y	277	277	1	-0-
05		2170 X	1665	-0-	-505	-0-	1268	3	397	9	Y	361	361	1	-0-
06		2100 X	1329	-0-	-771	-0-	1116	3	213	9	Y	194	194	1	-0-
07		1674 X	1245	-0-	-429	-0-	1006	3	239	9	Y	217	217	1	-0-
08		1674 N	1299	-0-	-375	-0-	1059	3	240	9	Y	218	218	1	-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142															
03		7843 X	6635	-0-	-1208	-0-	6042	3	593	9	Y	539	539	1	-0-
04		7290 X	6470	-0-	-820	-0-	5945	3	525	9	Y	477	477	1	-0-
05		6944 X	6645	-0-	-299	-0-	6131	3	514	9	Y	467	467	1	-0-
06		6720 X	6350	-0-	-370	-0-	5887	3	463	9	Y	421	421	1	-0-
07		6944 X	6399	-0-	-545	-0-	5938	3	461	9	Y	419	419	1	-0-
08		6696 X	6324	-0-	-372	-0-	5855	3	469	9	Y	426	426	1	-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903															
03		1922 N	958	-0-	-964	-0-	32	1	746	3	Y	164	164	1	-0-
							180	9							
04		1890 N	835	-0-	-1055	-0-	35	1	645	3	Y	141	141	1	-0-
							155	9							
05		1767 N	964	-0-	-803	-0-	42	1	645	3	Y	252	252	1	-0-
							277	9							
06		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	113	1	1594	3	Y	333	333	1	-0-
							366	9							
07		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	119	1	1559	3	Y	302	302	1	-0-
							332	9							
*08		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	148	1	1659	3	Y	314	314	1	-0-
							345	9							

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160															
03		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	240	1	5554	3	Y	1032	1032	1	-0-
							1135	9							
04		6330 X	5038	-0-	-1292	-0-	222	1	4046	3	Y	700	700	1	-0-
							770	9							
05		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	273	1	4157	3	Y	719	719	1	-0-
							791	9							
06		6720 X	6048	-0-	-672	-0-	345	1	4883	3	Y	745	745	1	-0-
							820	9							
07		6944 X	5503	-0-	-1441	-0-	340	1	4477	3	Y	624	624	1	-0-
							686	9							
08		DLQ G-10	4154	-0-	4154	4154	301	1	3381	3	Y	429	429	1	-0-
							472	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		12090 X	10252	-0-	-1838	-0-	10051	3	201	9	Y	183	183	1	-0-
04		10800 X	10266	-0-	-534	-0-	10098	3	168	9	Y	153	153	1	-0-
05		10850 X	10258	-0-	-592	-0-	10095	3	163	9	Y	148	148	1	-0-
06		10110 X	9918	-0-	-192	-0-	9750	3	168	9	Y	153	153	1	-0-
07		10602 X	10034	-0-	-568	-0-	9901	3	133	9	Y	121	121	1	-0-
08		10602 X	9923	-0-	-679	-0-	9787	3	136	9	Y	124	124	1	-0-

SCHEDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812															
03		48755 X	48755	-0-	-0-	-0-	1716	1	39716	3	Y	6657	6657	1	-0-
							7323	9							
04		34298 X	34298	-0-	-0-	-0-	1499	1	27287	3	Y	5011	5011	1	-0-
							5512	9							
05		51150 X	26558	-0-	-24592	-0-	1372	1	20875	3	Y	3919	3919	1	-0-
							4311	9							
06		49500 X	21202	-0-	-28298	-0-	1159	1	16394	3	Y	3317	3317	1	-0-
							3649	9							
07		51150 X	17645	-0-	-33505	-0-	1058	1	13921	3	Y	2424	2424	1	-0-
							2666	9							
08		48763 X	12116	-0-	-36647	-0-	831	1	9331	3	Y	1776	1776	1	-0-
							1954	9							

SCHEDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439															
03		2201 X	1268	-0-	-933	-0-	38	1	875	3	Y	323	323	1	-0-
							355	9							
04		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-			-0-
05		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	133	1	1880	3	Y	698	698	1	-0-
							768	9							
06		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	131	1	1791	3	Y	482	482	1	-0-
							530	9							
07		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	139	1	1710	3	Y	430	430	1	-0-
							473	9							
08		2790 N	1798	-0-	-992	-0-	112	1	1261	3	Y	386	386	1	-0-
							425	9							

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503															
03		12803 X	11960	-0-	-843	-0-	11952	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
04		12180 X	11344	-0-	-836	-0-	11341	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
05		12524 X	11707	-0-	-817	-0-	11706	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		12120 X	11110	-0-	-1010	-0-	11109	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		12338 X	11201	-0-	-1137	-0-	11200	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08		11966 X	10971	-0-	-995	-0-	10971	3			Y	-0-			-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161															
03		9300 X	9204	-0-	-96	-0-	8663	3	541	9	Y	492	492	1	-0-
04		9000 X	8394	-0-	-606	-0-	7908	3	486	9	Y	442	442	1	-0-
05		9145 X	8274	-0-	-871	-0-	7820	3	454	9	Y	413	413	1	-0-
06		8910 X	8320	-0-	-590	-0-	7915	3	405	9	Y	368	368	1	-0-
07		9207 X	8211	-0-	-996	-0-	7838	3	373	9	Y	339	339	1	-0-
08		9207 X	7781	-0-	-1426	-0-	7431	3	350	9	Y	318	318	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 #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		13330 X	13087	-0-	-243	-0-	11682 3	1405 9	Y	1277	1277 1			-0-
04		12900 X	12239	-0-	-661	-0-	11022 3	1217 9	Y	1106	1106 1			-0-
05		13361 X	12725	-0-	-636	-0-	11476 3	1249 9	Y	1135	1135 1			-0-
06		12930 X	12394	-0-	-536	-0-	11282 3	1112 9	Y	1011	1011 1			-0-
07		13361 X	12428	-0-	-933	-0-	11314 3	1114 9	Y	1013	1013 1			-0-
08		13082 X	12087	-0-	-995	-0-	11024 3	1063 9	Y	966	966 1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932														
03		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	212 1	1459 3	Y	322	322 1			-0-
							354 9							
04		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	219 1	1654 3	Y	392	391 1	1 8		-0-
							431 9							
05		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	286 1	1912 3	Y	372	372 1			-0-
							409 9							
06		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	244 1	1676 3	Y	291	291 1			-0-
							320 9							
07		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	229 1	1442 3	Y	255	255 1			-0-
							281 9							
*08		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	242 1	1450 3	Y	271	271 1			-0-
							298 9							

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892														
03		2108 X	1767	-0-	-341	-0-	59 1	1369 3	Y	308	308 1			-0-
							339 9							
04		2040 X	1784	-0-	-256	-0-	57 1	1397 3	Y	300	300 1			-0-
							330 9							
05		2108 X	1576	-0-	-532	-0-	75 1	1227 3	Y	249	249 1			-0-
							274 9							
06		1950 X	1252	-0-	-698	-0-	53 1	1001 3	Y	180	180 1			-0-
							198 9							
07		1922 X	1444	-0-	-478	-0-	100 1	1113 3	Y	210	210 1			-0-
							231 9							
08		1581 N	1437	-0-	-144	-0-	111 1	1104 3	Y	202	202 1			-0-
							222 9							

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004														
03		2728 X	2462	-0-	-266	-0-	2150 3	312 9	Y	284	284 1			-0-
04		2550 X	2356	-0-	-194	-0-	2078 3	278 9	Y	253	253 1			-0-
05		2511 X	2347	-0-	-164	-0-	2082 3	265 9	Y	241	241 1			-0-
06		2430 X	2284	-0-	-146	-0-	2035 3	249 9	Y	226	226 1			-0-
07		2511 X	2264	-0-	-247	-0-	2015 3	249 9	Y	226	226 1			-0-
08		2356 N	2224	-0-	-132	-0-	1989 3	235 9	Y	214	214 1			-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321														
03		7316 X	7112	-0-	-204	-0-	7112 3		Y	-0-				-0-
04		6930 X	6452	-0-	-478	-0-	6452 3		Y	-0-				-0-
05		6975 X	6507	-0-	-468	-0-	6507 3		Y	-0-				-0-
06		6870 X	6178	-0-	-692	-0-	6178 3		Y	-0-				-0-
07		7099 X	6245	-0-	-854	-0-	6245 3		Y	-0-				-0-
08		7099 X	6106	-0-	-993	-0-	6106 3		Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702														
M O	ALLOW 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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330														
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	Y	68	68	1	-0-
						75	9							
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	79	1	1539	3	Y	62	62	1	-0-
						68	9							
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	104	1	1518	3	Y	46	46	1	-0-
						51	9							
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	57	1	796	3	Y	64	64	1	-0-
						70	9							
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402														
03	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	4580	3	878	9	Y	798	798	1	-0-
04	5640 X	5051	-0-	-589	-0-	4288	3	763	9	Y	694	694	1	-0-
05	5828 X	5092	-0-	-736	-0-	4345	3	747	9	Y	679	679	1	-0-
06	5640 X	4897	-0-	-743	-0-	4180	3	717	9	Y	652	652	1	-0-
07	5456 X	4891	-0-	-565	-0-	4190	3	701	9	Y	637	637	1	-0-
08	5456 X	4886	-0-	-570	-0-	4161	3	725	9	Y	659	659	1	-0-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424														
03	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			Y	-0-			-0-
04	3750 X	3715	-0-	-35	-0-	3715	3			Y	-0-			-0-
05	3875 X	3715	-0-	-160	-0-	3715	3			Y	-0-			-0-
06	3990 X	3394	-0-	-596	-0-	3394	3			Y	-0-			-0-
07	4123 X	1903	-0-	-2220	-0-	1903	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1821	-0-	1821	1821	1821	3			Y	-0-			-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401														
03	3534 X	3436	-0-	-98	-0-	2894	3	542	9	Y	493	493	1	-0-
04	3390 X	3322	-0-	-68	-0-	2837	3	485	9	Y	441	441	1	-0-
05	3503 X	3429	-0-	-74	-0-	2935	3	494	9	Y	449	449	1	-0-
06	3360 X	3290	-0-	-70	-0-	2838	3	452	9	Y	411	411	1	-0-
07	3472 X	3361	-0-	-111	-0-	2911	3	450	9	Y	409	409	1	-0-
08	DLQ G-10	3291	-0-	3291	3291	2831	3	460	9	Y	418	418	1	-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422														
03	7192 X	6621	-0-	-571	-0-	6013	3	608	9	Y	553	553	1	-0-
04	6900 X	6119	-0-	-781	-0-	5571	3	548	9	Y	498	498	1	-0-
05	6913 X	6418	-0-	-495	-0-	5800	3	618	9	Y	562	562	1	-0-
06	6600 X	5480	-0-	-1120	-0-	4899	3	581	9	Y	528	528	1	-0-
07	6727 X	6478	-0-	-249	-0-	5635	3	843	9	Y	766	766	1	-0-
*08	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6003	3	695	9	Y	632	632	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																			
DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992																			
M	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
03		4836 X	2684	-0-	-2152	-0-			102	1	2011	3	Y	519	519	1			-0-
									571	9									
04		4680 X	4247	-0-	-433	-0-			155	1	3008	3	Y	985	985	1			-0-
									1084	9									
05		4836 X	4527	-0-	-309	-0-			221	1	3231	3	Y	977	977	1			-0-
									1075	9									
06		4410 X	4306	-0-	-104	-0-			230	1	3186	3	Y	809	809	1			-0-
									890	9									
07		4557 X	3644	-0-	-913	-0-			220	1	2543	3	Y	801	801	1			-0-
									881	9									
08	DLQ	G-10	3571	-0-	3571	3571			233	1	2507	3	Y	755	755	1			-0-
									831	9									
SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662																			
03		3751 X	1299	-0-	-2452	-0-			49	1	963	3	Y	261	261	1			-0-
									287	9									
04		3630 X	2264	-0-	-1366	-0-			80	1	1548	3	Y	578	578	1			-0-
									636	9									
05		3751 X	3609	-0-	-142	-0-			174	1	2541	3	Y	813	813	1			-0-
									894	9									
06		3480 X	3220	-0-	-260	-0-			167	1	2315	3	Y	671	671	1			-0-
									738	9									
07		3162 X	3059	-0-	-103	-0-			193	1	2226	3	Y	582	582	1			-0-
									640	9									
08		3596 X	2981	-0-	-615	-0-			201	1	2158	3	Y	565	565	1			-0-
									622	9									
THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451																			
03		5890 X	5373	-0-	-517	-0-			4101	3	1272	9	Y	1156	1156	1			-0-
04		5430 X	5193	-0-	-237	-0-			3958	3	1235	9	Y	1123	1123	1			-0-
05		5549 X	5251	-0-	-298	-0-			4012	3	1239	9	Y	1126	1126	1			-0-
06		5370 X	4929	-0-	-441	-0-			3843	3	1086	9	Y	987	987	1			-0-
07		5549 X	5050	-0-	-499	-0-			3944	3	1106	9	Y	1005	1005	1			-0-
08		5363 X	4974	-0-	-389	-0-			3905	3	1069	9	Y	972	972	1			-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062																			
03		6448 X	5942	-0-	-506	-0-			5331	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
04		6240 X	6081	-0-	-159	-0-			5470	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
05		6417 X	6073	-0-	-344	-0-			5464	3	609	9	Y	554	554	1			-0-
06		6150 X	5718	-0-	-432	-0-			5231	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
07		6355 X	5885	-0-	-470	-0-			5397	3	488	9	Y	444	444	1			-0-
08		6293 X	5803	-0-	-490	-0-			5326	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115																			
03		2821 X	1395	-0-	-1426	-0-			54	1	1059	3	Y	256	256	1			-0-
									282	9									
04		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-							Y	-0-					-0-
05		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-							Y	-0-					-0-
06		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-							Y	-0-					-0-
07		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-							Y	-0-					-0-
08		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-							Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122														
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
03	5487 X	1885	-0-	-3602	-0-	71	1	1410	3	Y	367	367	1	-0-
						404	9							
04	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-			-0-
05	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-			-0-
06	5280 X	3185	-0-	-2095	-0-	171	1	2365	3	Y	590	590	1	-0-
						649	9							
07	4712 X	4197	-0-	-515	-0-	243	1	2801	3	Y	1048	1048	1	-0-
						1153	9							
*08	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	233	1	2506	3	Y	760	760	1	-0-
						836	9							
ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766														
03	6417 X	5948	-0-	-469	-0-	5839	3	109	9	N	99	99	1	-0-
04	6150 X	5861	-0-	-289	-0-	5742	3	119	9	N	108	108	1	-0-
05	6200 X	6034	-0-	-166	-0-	5892	3	142	9	N	129	129	1	-0-
06	5850 X	5511	-0-	-339	-0-	5493	3	18	9	N	16	16	1	-0-
07	6045 X	5727	-0-	-318	-0-	5473	3	254	9	N	231	231	1	-0-
08	6045 X	5734	-0-	-311	-0-	5654	3	80	9	N	73	73	1	-0-
SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942														
03	6045 X	5178	-0-	-867	-0-	4752	3	426	9	Y	387	387	1	-0-
04	5490 X	5040	-0-	-450	-0-	4658	3	382	9	Y	347	347	1	-0-
05	5363 X	5068	-0-	-295	-0-	4701	3	367	9	Y	334	334	1	-0-
06	5070 X	4816	-0-	-254	-0-	4477	3	339	9	Y	308	308	1	-0-
07	5239 X	4895	-0-	-344	-0-	4501	3	394	9	Y	358	358	1	-0-
08	5208 X	4905	-0-	-303	-0-	4520	3	385	9	Y	350	350	1	-0-
SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432														
03	6138 X	5713	-0-	-425	-0-	5187	3	526	9	Y	478	478	1	-0-
04	5730 X	5528	-0-	-202	-0-	5068	3	460	9	Y	418	418	1	-0-
05	5797 X	5577	-0-	-220	-0-	5136	3	441	9	Y	401	401	1	-0-
06	5610 X	5304	-0-	-306	-0-	4911	3	393	9	Y	357	357	1	-0-
07	5797 X	5402	-0-	-395	-0-	5008	3	394	9	Y	358	358	1	-0-
08	5704 X	5328	-0-	-376	-0-	4942	3	386	9	Y	351	351	1	-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652														
03	7099 X	149	-0-	-6950	-0-	76	3	73	9	Y	66	66	1	-0-
04	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252															
M	O	ALLOW 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502															
03	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	981	3	152	9	Y	138	138	1	-0-
04	1200	N	1035	-0-	-165	-0-	929	3	106	9	Y	96	96	1	-0-
05	1209	N	932	-0-	-277	-0-	842	3	90	9	Y	82	82	1	-0-
06	1110	N	783	-0-	-327	-0-	716	3	67	9	Y	61	61	1	-0-
07	1085	N	718	-0-	-367	-0-	656	3	62	9	Y	56	56	1	-0-
08	930	N	598	-0-	-332	-0-	553	3	45	9	Y	41	41	1	-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586															
03	8215	X	7493	-0-	-722	-0-	6197	3	1296	9	Y	1178	1178	1	-0-
04	7710	X	6536	-0-	-1174	-0-	5334	3	1202	9	Y	1093	1093	1	-0-
05	7967	X	7373	-0-	-594	-0-	6208	3	1165	9	Y	1059	1059	1	-0-
06	7710	X	5399	-0-	-2311	-0-	4608	3	791	9	Y	719	719	1	-0-
07	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	6647	3	1176	9	Y	1069	1069	1	-0-
08	7502	X	6806	-0-	-696	-0-	5785	3	1021	9	Y	928	928	1	-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594															
03	3503	X	3420	-0-	-83	-0-	120	1	2786	3	Y	467	467	1	-0-
							514	9							
04	4230	X	2802	-0-	-1428	-0-	122	1	2214	3	Y	424	424	1	-0-
							466	9							
05	4371	X	2377	-0-	-1994	-0-	121	1	1846	3	Y	373	373	1	-0-
							410	9							
06	4230	X	1961	-0-	-2269	-0-	105	1	1487	3	Y	335	335	1	-0-
							369	9							
07	3596	X	1928	-0-	-1668	-0-	109	1	1438	3	Y	346	346	1	-0-
							381	9							
08	3410	X	1945	-0-	-1465	-0-	132	1	1488	3	Y	295	295	1	-0-
							325	9							

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802															
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	110	1	2549	3	Y	484	484	1	-0-
							532	9							
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	123	1	2230	3	Y	312	312	1	-0-
							343	9							
05	2573	X	2108	-0-	-465	-0-	112	1	1704	3	Y	265	265	1	-0-
							292	9							
06	3090	X	2373	-0-	-717	-0-	141	1	2001	3	Y	210	210	1	-0-
							231	9							
07	3193	X	2557	-0-	-636	-0-	164	1	2150	3	Y	221	221	1	-0-
							243	9							
08	DLQ G-10		1483	-0-	1483	1483	110	1	1238	3	Y	123	123	1	-0-
							135	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	337	1	5525	3	Y	1500	1500	1		-0-
							1650	9								
04		6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	307	1	4767	3	Y	1194	1194	1		-0-
							1313	9								
05		7471 X	4848	-0-	-2623	-0-	253	1	3579	3	Y	924	924	1		-0-
							1016	9								
06		7260 X	2296	-0-	-4964	-0-	121	1	1648	3	Y	479	479	1		-0-
							527	9								
07		7502 X	2352	-0-	-5150	-0-	128	1	1577	3	Y	588	588	1		-0-
							647	9								
08		7502 X	2938	-0-	-4564	-0-	170	1	1913	3	Y	777	777	1		-0-
							855	9								

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275																
03		4247 X	3582	-0-	-665	-0-	3305	3	277	9	Y	252	252	1		-0-
04		3750 X	3457	-0-	-293	-0-	3214	3	243	9	Y	221	221	1		-0-
05		3720 X	3712	-0-	-8	-0-	3468	3	244	9	Y	222	222	1		-0-
06		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3315	3	240	9	Y	218	218	1		-0-
07		3658 X	3609	-0-	-49	-0-	3341	3	268	9	Y	244	244	1		-0-
08		3720 X	3469	-0-	-251	-0-	3262	3	207	9	Y	188	188	1		-0-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916																
03		3069 X	2419	-0-	-650	-0-	2402	3	17	9	Y	15	15	1		-0-
04		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			Y	-0-				-0-
05		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-				-0-
06		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			Y	-0-				-0-
07		3069 X	2817	-0-	-252	-0-	2814	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
08		3069 X	2730	-0-	-339	-0-	2724	3	6	9	Y	5	5	1		-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808																
03		4867 X	4299	-0-	-568	-0-	3605	3	694	9	Y	631	631	1		-0-
04		4710 X	3929	-0-	-781	-0-	3282	3	647	9	Y	588	588	1		-0-
05		4867 X	4026	-0-	-841	-0-	3381	3	645	9	Y	586	586	1		-0-
06		4650 X	3932	-0-	-718	-0-	3320	3	612	9	Y	556	556	1		-0-
07		4805 X	3669	-0-	-1136	-0-	3098	3	571	9	Y	519	519	1		-0-
08		4309 X	3004	-0-	-1305	-0-	2509	3	495	9	Y	450	450	1		-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214																
03		1736 N	1498	-0-	-238	-0-	1498	3			Y	-0-				-0-
04		1590 N	1430	-0-	-160	-0-	1430	3			Y	-0-				-0-
05		1643 N	1501	-0-	-142	-0-	1501	3			Y	-0-				-0-
06		1440 N	1428	-0-	-12	-0-	1428	3			Y	-0-				-0-
07		1488 N	1426	-0-	-62	-0-	1426	3			Y	-0-				-0-
*08		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
SCHEDEL 02		WELL #:		02H	RRCID ->	268512	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	13009	PERF.13178	- 18497		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	350	1	5731	3	Y	1496	1496	1	-0-
						1646	9							
04	7350 X	6865	-0-	-485	-0-	327	1	5084	3	Y	1322	1322	1	-0-
						1454	9							
05	8153 X	6542	-0-	-1611	-0-	341	1	4815	3	Y	1260	1260	1	-0-
						1386	9							
06	7890 X	6239	-0-	-1651	-0-	333	1	4551	3	Y	1232	1232	1	-0-
						1355	9							
07	8153 X	6225	-0-	-1928	-0-	366	1	4507	3	Y	1229	1229	1	-0-
						1352	9							
08	7719 X	5821	-0-	-1898	-0-	367	1	4124	3	Y	1209	1209	1	-0-
						1330	9							

RUBEN SAENZ 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268523	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13478	PERF.13720	- 17852		
03	9455 X	8885	-0-	-570	-0-	8885	3			Y	-0-			-0-
04	8940 X	8407	-0-	-533	-0-	8407	3			Y	-0-			-0-
05	9021 X	8434	-0-	-587	-0-	8434	3			Y	-0-			-0-
06	8730 X	8185	-0-	-545	-0-	8185	3			Y	-0-			-0-
07	9021 X	8363	-0-	-658	-0-	8363	3			Y	-0-			-0-
08	8897 X	8178	-0-	-719	-0-	8178	3			Y	-0-			-0-

WATSON 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268524	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	12768	PERF.13230	- 16154		
03	1891 X	1665	-0-	-226	-0-	1637	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
04	1740 X	1579	-0-	-161	-0-	1554	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
05	1798 X	1509	-0-	-289	-0-	1472	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
06	1680 X	1616	-0-	-64	-0-	1596	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
07	1736 X	1514	-0-	-222	-0-	1481	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
08	DLQ G-10	1472	-0-	1472	1472	1454	3	18	9	Y	16	16	1	-0-

MANGIONE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268531	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12898	PERF.12934	- 16905		
03	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-			-0-
04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-			-0-
05	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	619	1	3766	3	Y	1512	1512	1	-0-
						1663	9							
06	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	756	1	2788	3	Y	693	693	1	-0-
						762	9							
07	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	808	1	3077	3	Y	769	769	1	-0-
						846	9							
08	6045 X	3578	-0-	-2467	-0-	688	1	2211	3	Y	617	615	1	2 8 -0-
						679	9							

DAVID SAENZ 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268533	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	13162	PERF.14135	- 19036		
03	8990 X	8272	-0-	-718	-0-	8249	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
04	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	8891	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
05	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8877	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
06	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8397	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
07	9207 X	8498	-0-	-709	-0-	8487	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
08	9207 X	8325	-0-	-882	-0-	8311	3	14	9	Y	13	13	1	-0-

WIEDING 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268549	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	14521	PERF.14745	- 19226		
03	3999 X	3933	-0-	-66	-0-	3933	3			Y	-0-			-0-
04	3870 X	3535	-0-	-335	-0-	3535	3			Y	-0-			-0-
05	3999 X	3606	-0-	-393	-0-	3606	3			Y	-0-			-0-
06	3810 X	3427	-0-	-383	-0-	3427	3			Y	-0-			-0-
07	3937 X	3456	-0-	-481	-0-	3456	3			Y	-0-			-0-
08	3937 X	3404	-0-	-533	-0-	3404	3			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 #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982															
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
03		5704 X	1221	-0-	-4483	-0-	857	3	364	9	Y	331	331	1	-0-
04		5520 X	1666	-0-	-3854	-0-	1071	3	595	9	Y	541	541	1	-0-
05		2294 X	1073	-0-	-1221	-0-	707	3	366	9	Y	333	333	1	-0-
06		1710 X	1432	-0-	-278	-0-	915	3	517	9	Y	470	470	1	-0-
07		1736 X	1607	-0-	-129	-0-	1090	3	517	9	Y	470	470	1	-0-
*08		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1148	3	611	9	Y	555	555	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041															
03		2976 X	2832	-0-	-144	-0-	2147	3	685	9	Y	623	623	1	-0-
04		2940 X	2694	-0-	-246	-0-	2028	3	666	9	Y	605	605	1	-0-
05		3038 X	2745	-0-	-293	-0-	2087	3	658	9	Y	598	598	1	-0-
06		2940 X	2607	-0-	-333	-0-	2034	3	573	9	Y	521	521	1	-0-
07		2883 X	2660	-0-	-223	-0-	2075	3	585	9	Y	532	532	1	-0-
08		2759 N	2616	-0-	-143	-0-	2062	3	554	9	Y	504	504	1	-0-

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324															
03		6975 X	2457	-0-	-4518	-0-	93	1	1830	3	Y	485	485	1	-0-
							534	9							
04		6750 X	6238	-0-	-512	-0-	243	1	4730	3	Y	1150	1150	1	-0-
							1265	9							
05		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-			-0-
06		7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-			-0-
07		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-			-0-
08		6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-			-0-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190															
03		5518 X	5148	-0-	-370	-0-	5148	3			Y	-0-			-0-
04		5340 X	5045	-0-	-295	-0-	5045	3			Y	-0-			-0-
05		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	3			Y	-0-			-0-
06		5100 X	4990	-0-	-110	-0-	4990	3			Y	-0-			-0-
07		5270 X	5183	-0-	-87	-0-	5183	3			Y	-0-			-0-
08		6076 X	5798	-0-	-278	-0-	5798	3			Y	-0-			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402															
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602															
03		4185 X	4049	-0-	-136	-0-	4049	3			Y	-0-			-0-
04		3930 X	3532	-0-	-398	-0-	3532	3			Y	-0-			-0-
05		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			Y	-0-			-0-
06		3930 X	3847	-0-	-83	-0-	3847	3			Y	-0-			-0-
07		4061 X	4036	-0-	-25	-0-	4036	3			Y	-0-			-0-
08		4061 X	3636	-0-	-425	-0-	3636	3			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 #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472															
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	
03		7626 X	3064	-0-	-4562	-0-		1951 3	1113 9	Y		1012	1012 1		-0-
04		3870 X	2845	-0-	-1025	-0-		1776 3	1069 9	Y		972	972 1		-0-
05		3999 X	2403	-0-	-1596	-0-		1811 3	592 9	Y		538	538 1		-0-
06		3870 X	1921	-0-	-1949	-0-		1909 3	12 9	Y		11	11 1		-0-
07		3069 X	2183	-0-	-886	-0-		2169 3	14 9	Y		13	13 1		-0-
08		3069 X	2022	-0-	-1047	-0-		1927 3	95 9	Y		86	86 1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842															
03		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-		1521 3	427 9	Y		388	388 1		-0-
04		1830 X	1784	-0-	-46	-0-		1344 3	440 9	Y		400	400 1		-0-
05		2418 X	1624	-0-	-794	-0-		1252 3	372 9	Y		338	338 1		-0-
06		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-		2210 3	656 9	Y		596	596 1		-0-
07		2418 X	2417	-0-	-1	-0-		1919 3	498 9	Y		453	453 1		-0-
*08		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-		1781 3	451 9	Y		410	410 1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381															
03		3410 X	3395	-0-	-15	-0-		2482 3	913 9	Y		830	830 1		-0-
04		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-		2458 3	868 9	Y		789	789 1		-0-
05		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-		2551 3	828 9	Y		753	753 1		-0-
06		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-		2642 3	827 9	Y		752	752 1		-0-
07		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-		2815 3	883 9	Y		803	803 1		-0-
*08		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-		2718 3	893 9	Y		812	812 1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941															
03		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-		2168 3	716 9	Y		651	651 1		-0-
04		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-		2288 3	755 9	Y		686	686 1		-0-
05		3286 X	2470	-0-	-816	-0-		1907 3	563 9	Y		512	512 1		-0-
06		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-		2630 3	845 9	Y		768	768 1		-0-
07		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-		2645 3	782 9	Y		711	711 1		-0-
08		3131 X	3083	-0-	-48	-0-		2382 3	701 9	Y		637	637 1		-0-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974															
03		9672 X	7473	-0-	-2199	-0-		7473 3		Y		-0-			-0-
04		9360 X	7162	-0-	-2198	-0-		7162 3		Y		-0-			-0-
05		9672 X	6427	-0-	-3245	-0-		6427 3		Y		-0-			-0-
06		8610 X	7478	-0-	-1132	-0-		7478 3		Y		-0-			-0-
07		9485 X	9485	-0-	-0-	-0-		9485 3		Y		-0-			-0-
08		DLQ G-10	8205	-0-	8205	8205		8205 3		Y		-0-			-0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079															
03		2325 X	2184	-0-	-141	-0-		1946 3	238 9	Y		216	216 1		-0-
04		2160 X	2086	-0-	-74	-0-		1900 3	186 9	Y		169	169 1		-0-
05		2232 X	2143	-0-	-89	-0-		1957 3	186 9	Y		169	169 1		-0-
06		2100 X	2040	-0-	-60	-0-		1879 3	161 9	Y		146	146 1		-0-
07		2170 X	2072	-0-	-98	-0-		1910 3	162 9	Y		147	147 1		-0-
08		2139 N	1997	-0-	-142	-0-		1842 3	155 9	Y		141	141 1		-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901															
03		5580 X	4490	-0-	-1090	-0-		4490 3		Y		-0-			-0-
04		4890 X	4540	-0-	-350	-0-		4540 3		Y		-0-			-0-
05		4805 X	4645	-0-	-160	-0-		4645 3		Y		-0-			-0-
06		4530 X	4372	-0-	-158	-0-		4372 3		Y		-0-			-0-
07		4681 X	4279	-0-	-402	-0-		4279 3		Y		-0-			-0-
08		4681 X	4415	-0-	-266	-0-		4415 3		Y		-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	669 N	669	-0-	-0-	-0-	67	1	460	3	Y	129	129	1	-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	142	9			Y	115	115	1	-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	78	78	1	-0-
06	3000 N	4038	-0-	1038	1038	394	1	2706	3	Y	853	853	1	-0-
07	3100 N	2534	-0-	-566	472	938	9			Y	641	641	1	-0-
*08	2872 N	2400	-0-	-472	-0-	251	1	1578	3	Y	641	641	1	-0-
						705	9				518	518	1	-0-
						262	1				518	518	1	-0-
						570	9							
CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601														
03	9021 X	8382	-0-	-639	-0-	7646	3	736	9	Y	669	669	1	-0-
04	8550 X	7940	-0-	-610	-0-	7290	3	650	9	Y	591	591	1	-0-
05	8618 X	8118	-0-	-500	-0-	7449	3	669	9	Y	608	608	1	-0-
06	8340 X	7844	-0-	-496	-0-	7240	3	604	9	Y	549	549	1	-0-
07	8494 X	7759	-0-	-735	-0-	7134	3	625	9	Y	568	568	1	-0-
08	8370 X	7551	-0-	-819	-0-	6977	3	574	9	Y	522	522	1	-0-
SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351														
03	6076 X	5746	-0-	-330	-0-	5226	3	520	9	Y	473	473	1	-0-
04	5670 X	5568	-0-	-102	-0-	5109	3	459	9	Y	417	417	1	-0-
05	5797 X	5663	-0-	-134	-0-	5228	3	435	9	Y	395	395	1	-0-
06	5610 X	5395	-0-	-215	-0-	5003	3	392	9	Y	356	356	1	-0-
07	5797 X	5459	-0-	-338	-0-	5071	3	388	9	Y	353	353	1	-0-
08	5766 X	5364	-0-	-402	-0-	5002	3	362	9	Y	329	329	1	-0-
SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251														
03	5115 X	4844	-0-	-271	-0-	4361	3	483	9	Y	439	439	1	-0-
04	4740 X	4542	-0-	-198	-0-	4202	3	340	9	Y	309	309	1	-0-
05	5053 X	4710	-0-	-343	-0-	4398	3	312	9	Y	284	284	1	-0-
06	4890 X	4298	-0-	-592	-0-	4104	3	194	9	Y	176	176	1	-0-
07	5053 X	4512	-0-	-541	-0-	4196	3	316	9	Y	287	287	1	-0-
08	4836 X	4494	-0-	-342	-0-	4154	3	340	9	Y	309	309	1	-0-
ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103														
03	3379 X	2994	-0-	-385	-0-	2056	3	938	9	Y	853	853	1	-0-
04	3780 X	2533	-0-	-1247	-0-	1805	3	728	9	Y	662	662	1	-0-
05	3906 X	2601	-0-	-1305	-0-	1788	3	813	9	Y	739	739	1	-0-
06	3780 X	900	-0-	-2880	-0-	645	3	255	9	Y	232	232	1	-0-
07	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	2162	3	1026	9	Y	933	933	1	-0-
*08	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	2157	3	976	9	Y	887	887	1	-0-
WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851														
03	4743 X	4316	-0-	-427	-0-	4313	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
04	4560 X	4174	-0-	-386	-0-	4170	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
05	4712 X	4356	-0-	-356	-0-	4348	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
06	4500 X	4253	-0-	-247	-0-	4247	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
07	4650 X	4175	-0-	-475	-0-	4166	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
08	4371 X	4239	-0-	-132	-0-	4219	3	20	9	Y	18	18	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601													
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
03		6014 X	4684	-0-	-1330	-0-	4181 3	503 9	Y	457	457 1		-0-
04		5670 X	4813	-0-	-857	-0-	4344 3	469 9	Y	426	426 1		-0-
05		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5231 3	531 9	Y	483	483 1		-0-
06		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	4911 3	512 9	Y	465	465 1		-0-
07		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	4865 3	501 9	Y	455	455 1		-0-
08		5766 X	5190	-0-	-576	-0-	4707 3	483 9	Y	439	439 1		-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781													
03		13857 X	12423	-0-	-1434	-0-	12076 3	347 9	Y	315	315 1		-0-
04		13230 X	11615	-0-	-1615	-0-	11295 3	320 9	Y	291	291 1		-0-
05		13516 X	11686	-0-	-1830	-0-	11376 3	310 9	Y	282	282 1		-0-
06		12600 X	11177	-0-	-1423	-0-	10892 3	285 9	Y	259	259 1		-0-
07		12710 X	10642	-0-	-2068	-0-	10376 3	266 9	Y	242	242 1		-0-
08		12431 X	11347	-0-	-1084	-0-	11071 3	276 9	Y	251	251 1		-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065													
03		9889 X	9024	-0-	-865	-0-	9024 3		Y	-0-			-0-
04		9330 X	8503	-0-	-827	-0-	8503 3		Y	-0-			-0-
05		9641 X	8627	-0-	-1014	-0-	8627 3		Y	-0-			-0-
06		8820 X	8300	-0-	-520	-0-	8300 3		Y	-0-			-0-
07		9021 X	7741	-0-	-1280	-0-	7741 3		Y	-0-			-0-
08		9021 X	7406	-0-	-1615	-0-	7406 3		Y	-0-			-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981													
03		6789 X	5994	-0-	-795	-0-	5558 3	436 9	Y	396	396 1		-0-
04		6300 X	5837	-0-	-463	-0-	5461 3	376 9	Y	342	342 1		-0-
05		6448 X	5954	-0-	-494	-0-	5573 3	381 9	Y	346	346 1		-0-
06		5790 X	5720	-0-	-70	-0-	5353 3	367 9	Y	334	334 1		-0-
07		6045 X	5845	-0-	-200	-0-	5463 3	382 9	Y	347	347 1		-0-
08		6045 X	5708	-0-	-337	-0-	5378 3	330 9	Y	300	300 1		-0-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822													
03		8804 X	3867	-0-	-4937	-0-	159 1	3167 3	Y	492	492 1		-0-
							541 9						
04		9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	391 1	7651 3	Y	1505	1505 1		-0-
							1656 9						
05		9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	355 1	7312 3	Y	1313	1313 1		-0-
							1444 9						
06		8100 X	7721	-0-	-379	-0-	349 1	6121 3	Y	1137	1137 1		-0-
							1251 9						
07		9362 X	8531	-0-	-831	-0-	409 1	6847 3	Y	1159	1159 1		-0-
							1275 9						
08		9362 X	8006	-0-	-1356	-0-	405 1	6432 3	Y	1063	1063 1		-0-
							1169 9						

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901													
03		14229 X	13694	-0-	-535	-0-	12867 3	827 9	Y	752	752 1		-0-
04		13530 X	13154	-0-	-376	-0-	12439 3	715 9	Y	650	650 1		-0-
05		13981 X	13465	-0-	-516	-0-	12683 3	782 9	Y	711	711 1		-0-
06		13260 X	12991	-0-	-269	-0-	12331 3	660 9	Y	600	600 1		-0-
07		13702 X	13077	-0-	-625	-0-	12444 3	633 9	Y	575	575 1		-0-
08		13702 X	12927	-0-	-775	-0-	12311 3	616 9	Y	560	560 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677												
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	
03		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7013 3	219 9	Y		199	-0-
04		6750 X	6371	-0-	-379	-0-	6198 3	173 9	Y		157	-0-
05		7936 X	6553	-0-	-1383	-0-	6382 3	171 9	Y		155	-0-
06		7680 X	6244	-0-	-1436	-0-	6083 3	161 9	Y		146	-0-
07		7936 X	5991	-0-	-1945	-0-	5849 3	142 9	Y		129	-0-
08		7223 X	6430	-0-	-793	-0-	6280 3	150 9	Y		136	-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881												
03		5611 X	4674	-0-	-937	-0-	4619 3	55 9	Y		50	-0-
04		5430 X	4494	-0-	-936	-0-	4437 3	57 9	Y		52	-0-
05		5146 X	4435	-0-	-711	-0-	4390 3	45 9	Y		41	-0-
06		4620 X	4392	-0-	-228	-0-	4355 3	37 9	Y		34	-0-
07		4681 X	4441	-0-	-240	-0-	4380 3	61 9	Y		55	-0-
08		4681 X	4034	-0-	-647	-0-	4003 3	31 9	Y		28	-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601												
03		4371 X	4169	-0-	-202	-0-	4143 3	26 9	Y		24	-0-
04		4140 X	4008	-0-	-132	-0-	3987 3	21 9	Y		19	-0-
05		5208 X	4082	-0-	-1126	-0-	4024 3	58 9	Y		53	-0-
06		5040 X	3834	-0-	-1206	-0-	3798 3	36 9	Y		33	-0-
07		5208 X	3949	-0-	-1259	-0-	3888 3	61 9	Y		55	-0-
08		4154 X	3815	-0-	-339	-0-	3800 3	15 9	Y		14	-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191												
03		9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	9212 3		Y		-0-	-0-
04		8190 X	8159	-0-	-31	-0-	8159 3		Y		-0-	-0-
05		9362 X	6885	-0-	-2477	-0-	6885 3		Y		-0-	-0-
06		9060 X	7217	-0-	-1843	-0-	7217 3		Y		-0-	-0-
07		9362 X	8566	-0-	-796	-0-	8566 3		Y		-0-	-0-
08		9207 X	6971	-0-	-2236	-0-	6971 3		Y		-0-	-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759												
03		6572 X	6229	-0-	-343	-0-	6120 3	109 9	Y		99	-0-
04		6270 X	5934	-0-	-336	-0-	5774 3	160 9	Y		145	-0-
05		6541 X	5955	-0-	-586	-0-	5792 3	163 9	Y		148	-0-
06		6330 X	5769	-0-	-561	-0-	5622 3	147 9	Y		134	-0-
07		6541 X	5615	-0-	-926	-0-	5425 3	190 9	Y		173	-0-
08		6231 X	5847	-0-	-384	-0-	5668 3	179 9	Y		163	-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551												
03		9982 X	9125	-0-	-857	-0-	8178 3	947 9	Y		861	-0-
04		9300 X	8813	-0-	-487	-0-	7985 3	828 9	Y		753	-0-
05		9455 X	8886	-0-	-569	-0-	8075 3	811 9	Y		737	-0-
06		8880 X	8492	-0-	-388	-0-	7791 3	701 9	Y		637	-0-
07		9176 X	8624	-0-	-552	-0-	7903 3	721 9	Y		655	-0-
08		9114 X	8502	-0-	-612	-0-	7753 3	749 9	Y		681	-0-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163												
03		5673 X	4380	-0-	-1293	-0-	4380 3		Y		-0-	-0-
04		4770 X	3760	-0-	-1010	-0-	3760 3		Y		-0-	-0-
05		4929 X	4811	-0-	-118	-0-	4811 3		Y		-0-	-0-
06		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214 3		Y		-0-	-0-
07		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381 3		Y		-0-	-0-
*08		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234 3		Y		-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901														
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		
03		7812 X	7383	-0-	-429	-0-	6877 3	506 9	Y	460	460 1	-0-		
04		7470 X	7220	-0-	-250	-0-	6770 3	450 9	Y	409	409 1	-0-		
05		7688 X	7239	-0-	-449	-0-	6810 3	429 9	Y	390	390 1	-0-		
06		7380 X	6723	-0-	-657	-0-	6327 3	396 9	Y	360	360 1	-0-		
07		7471 X	6784	-0-	-687	-0-	6388 3	396 9	Y	360	360 1	-0-		
08		7471 X	6677	-0-	-794	-0-	6290 3	387 9	Y	352	352 1	-0-		

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393														
03		6975 X	5143	-0-	-1832	-0-	4102 3	1041 9	Y	946	946 1	-0-		
04		6060 X	3779	-0-	-2281	-0-	3032 3	747 9	Y	679	679 1	-0-		
05		6076 X	3512	-0-	-2564	-0-	2729 3	783 9	Y	712	712 1	-0-		
06		5730 X	3031	-0-	-2699	-0-	2524 3	507 9	Y	461	461 1	-0-		
07		5921 X	5040	-0-	-881	-0-	4136 3	904 9	Y	822	822 1	-0-		
08		5146 X	4993	-0-	-153	-0-	3975 3	1018 9	Y	925	925 1	-0-		

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641														
03		5053 X	1267	-0-	-3786	-0-	70 1	875 3	Y	293	293 1	-0-		
04		4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-	322 9		Y	-0-		-0-		
05		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			Y	-0-		-0-		
06		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	293 1	3950 3	Y	1168	1168 1	-0-		
07		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	1285 9							
*08		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	343 1	4420 3	Y	1083	1083 1	-0-		
							1191 9							
							293 1	3191 3	Y	912	912 1	-0-		
							1003 9							

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249														
03		2573 X	1989	-0-	-584	-0-	1989 3		Y	-0-		-0-		
04		2490 X	1901	-0-	-589	-0-	1901 3		Y	-0-		-0-		
05		2046 X	1984	-0-	-62	-0-	1984 3		Y	-0-		-0-		
06		1980 X	1858	-0-	-122	-0-	1858 3		Y	-0-		-0-		
07		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3		Y	-0-		-0-		
*08		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3		Y	-0-		-0-		

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401														
03		5301 X	4883	-0-	-418	-0-	4514 3	369 9	Y	335	335 1	-0-		
04		4980 X	4671	-0-	-309	-0-	4353 3	318 9	Y	289	289 1	-0-		
05		5146 X	4744	-0-	-402	-0-	4436 3	308 9	Y	280	280 1	-0-		
06		4980 X	4540	-0-	-440	-0-	4256 3	284 9	Y	258	258 1	-0-		
07		4960 X	4615	-0-	-345	-0-	4328 3	287 9	Y	261	261 1	-0-		
08		4898 X	4549	-0-	-349	-0-	4270 3	279 9	Y	254	254 1	-0-		

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772														
03		4526 X	1977	-0-	-2549	-0-	51 1	1479 3	Y	406	406 1	-0-		
04		4560 X	2661	-0-	-1899	-0-	447 9							
05		5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	104 1	1971 3	Y	533	533 1	-0-		
06		4650 X	3842	-0-	-808	-0-	586 9							
07		4805 X	3945	-0-	-860	-0-	414 1	4266 3	Y	1178	1178 1	-0-		
08	DLQ G-10	3659	3659	-0-	3659	3659	1296 9							
							367 1	2573 3	Y	820	820 1	-0-		
							902 9							
							470 1	2419 3	Y	960	960 1	-0-		
							1056 9							
							363 1	2386 3	Y	827	827 1	-0-		
							910 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		4836 X	4544	-0-	-292	-0-	4086 3	458 9	Y	416	416 1	-0-
04		4650 X	4175	-0-	-475	-0-	3804 3	371 9	Y	337	337 1	-0-
05		4867 X	4476	-0-	-391	-0-	4085 3	391 9	Y	355	355 1	-0-
06		4710 X	4079	-0-	-631	-0-	3869 3	210 9	Y	191	191 1	-0-
07		4867 X	4254	-0-	-613	-0-	4041 3	213 9	Y	194	194 1	-0-
08	DLQ	G-10	4214	-0-	4214	4214	3999 3	215 9	Y	195	195 1	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111												
03		6820 X	6347	-0-	-473	-0-	5610 3	737 9	Y	670	670 1	-0-
04		6240 X	5956	-0-	-284	-0-	5458 3	498 9	Y	453	453 1	-0-
05		6355 X	6082	-0-	-273	-0-	5528 3	554 9	Y	504	504 1	-0-
06		6150 X	5731	-0-	-419	-0-	5268 3	463 9	Y	421	421 1	-0-
07		6355 X	5808	-0-	-547	-0-	5311 3	497 9	Y	452	452 1	-0-
08	DLQ	G-10	5755	-0-	5755	5755	5230 3	525 9	Y	477	477 1	-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921												
03		6417 X	5835	-0-	-582	-0-	5029 3	806 9	Y	733	733 1	-0-
04		6090 X	5636	-0-	-454	-0-	4918 3	718 9	Y	653	653 1	-0-
05		6045 X	5753	-0-	-292	-0-	5027 3	726 9	Y	660	660 1	-0-
06		5790 X	5488	-0-	-302	-0-	4815 3	673 9	Y	612	612 1	-0-
07		5921 X	5596	-0-	-325	-0-	4917 3	679 9	Y	617	617 1	-0-
08	DLQ	G-10	5533	-0-	5533	5533	4865 3	668 9	Y	607	607 1	-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702												
03		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 3		Y	-0-	-0-	-0-
04		3120 X	2773	-0-	-347	-0-	2773 3		Y	-0-	-0-	-0-
05		3224 X	3222	-0-	-2	-0-	3222 3		Y	-0-	-0-	-0-
06		3240 X	3030	-0-	-210	-0-	3030 3		Y	-0-	-0-	-0-
07		3348 X	2689	-0-	-659	-0-	2689 3		Y	-0-	-0-	-0-
08		3348 X	2909	-0-	-439	-0-	2909 3		Y	-0-	-0-	-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497												
03		21049 X	18825	-0-	-2224	-0-	18825 3		Y	-0-	-0-	-0-
04		20190 X	18991	-0-	-1199	-0-	18991 3		Y	-0-	-0-	-0-
05		20863 X	16386	-0-	-4477	-0-	16386 3		Y	-0-	-0-	-0-
06		18936 X	18936	-0-	-0-	-0-	18936 3		Y	-0-	-0-	-0-
07		20051 X	20051	-0-	-0-	-0-	20051 3		Y	-0-	-0-	-0-
08		19623 X	15286	-0-	-4337	-0-	15286 3		Y	-0-	-0-	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356												
03		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	480 1	3303 3	Y	717	717 1	-0-
							789 9					
04		3990 X	3923	-0-	-67	-0-	379 1	2858 3	Y	624	624 1	-0-
							686 9					
05		4123 X	1825	-0-	-2298	-0-	169 1	1133 3	Y	475	475 1	-0-
							523 9					
06		4320 X	1172	-0-	-3148	-0-	56 1	386 3	Y	664	664 1	-0-
							730 9					
07		4464 X	2645	-0-	-1819	-0-	288 1	1809 3	Y	498	498 1	-0-
							548 9					
08		4464 X	2927	-0-	-1537	-0-	327 1	1958 3	Y	584	584 1	-0-
							642 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009															
M	O	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			
03	DLQ	G-10	2528	-0-	2528	2528	394	1	1609	3	Y	477	477	1	-0-
04	DLQ	G-10	10572	-0-	10572	13100	525	9	6434	3	Y	2887	2887	1	-0-
05	18045	X	4945	-0-	-13100	-0-	962	1	3013	3	Y	1306	1306	1	-0-
06	2460	X	746	-0-	-1714	-0-	3176	9	229	3	Y	414	414	1	-0-
07	10912	X	1454	-0-	-9458	-0-	495	1	876	3	Y	316	316	1	-0-
08	10912	X	364	-0-	-10548	-0-	1437	9	71	3	Y	246	246	1	-0-
							62	1							
							455	9							
							230	1							
							348	9							
							22	1							
							271	9							
RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062															
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	614	1	2508	3	Y	1292	1292	1	-0-
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	1421	9	2619	3	Y	527	527	1	-0-
05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	391	1	1615	3	Y	938	938	1	-0-
06	4410	X	2304	-0-	-2106	-0-	580	9	1211	3	Y	695	695	1	-0-
07	4557	X	3290	-0-	-1267	-0-	266	1	1961	3	Y	740	740	1	-0-
08	4557	X	2566	-0-	-1991	-0-	1032	9	1411	3	Y	651	651	1	-0-
							328	1							
							765	9							
							515	1							
							814	9							
							439	1							
							716	9							
WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351															
03	9362	X	8310	-0-	-1052	-0-	834	1	5738	3	Y	1580	1580	1	-0-
04	9060	X	8248	-0-	-812	-0-	1738	9	5885	3	Y	1439	1439	1	-0-
05	9362	X	7971	-0-	-1391	-0-	780	1	5487	3	Y	1513	1513	1	-0-
06	8970	X	6468	-0-	-2502	-0-	1583	9	4578	3	Y	1112	1112	1	-0-
07	9269	X	4636	-0-	-4633	-0-	820	1	3220	3	Y	822	822	1	-0-
08	8525	X	5446	-0-	-3079	-0-	1664	9	3817	3	Y	902	902	1	-0-
							667	1							
							1223	9							
							512	1							
							904	9							
							637	1							
							992	9							
WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246															
03	8742	X	7331	-0-	-1411	-0-	788	1	5423	3	Y	1018	1018	1	-0-
04	7740	X	6154	-0-	-1586	-0-	1120	9	4658	3	Y	799	799	1	-0-
05	6758	X	6191	-0-	-567	-0-	617	1	4552	3	Y	872	872	1	-0-
06	7080	X	4676	-0-	-2404	-0-	879	9	3268	3	Y	847	847	1	-0-
07	7316	X	3927	-0-	-3389	-0-	680	1	2478	3	Y	959	959	1	-0-
08	7316	X	5125	-0-	-2191	-0-	959	9	1200	3	Y	1200	1200	1	-0-
							476	1							
							932	9							
							394	1							
							1055	9							
							544	1							
							1320	9							

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	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M		
03		3565 X	3373	-0-	-192	-0-	2946 3	427 9	Y	388	388 1	-0-
04		3300 X	3151	-0-	-149	-0-	2756 3	395 9	Y	359	359 1	-0-
05		3720 X	2847	-0-	-873	-0-	2511 3	336 9	Y	305	305 1	-0-
06		3600 X	2751	-0-	-849	-0-	2385 3	366 9	Y	333	333 1	-0-
07		3720 X	2705	-0-	-1015	-0-	2445 3	260 9	Y	236	236 1	-0-
08		3379 X	2420	-0-	-959	-0-	2179 3	241 9	Y	219	219 1	-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632												
03		4495 X	3331	-0-	-1164	-0-	2900 3	431 9	Y	392	392 1	-0-
04		4560 X	3760	-0-	-800	-0-	3322 3	438 9	Y	398	398 1	-0-
05		4712 X	4141	-0-	-571	-0-	3736 3	405 9	Y	368	368 1	-0-
06		4560 X	3656	-0-	-904	-0-	3226 3	430 9	Y	391	391 1	-0-
07		3968 X	3639	-0-	-329	-0-	3274 3	365 9	Y	332	332 1	-0-
08		4154 X	3696	-0-	-458	-0-	3307 3	389 9	Y	354	354 1	-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349												
03		6262 X	5489	-0-	-773	-0-	4705 3	784 9	Y	713	713 1	-0-
04		6000 X	3038	-0-	-2962	-0-	2638 3	400 9	Y	364	364 1	-0-
05		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	5384 3	760 9	Y	691	691 1	-0-
06		5730 X	4970	-0-	-760	-0-	4395 3	575 9	Y	523	523 1	-0-
07		5921 X	5151	-0-	-770	-0-	4533 3	618 9	Y	562	562 1	-0-
08		6138 X	5563	-0-	-575	-0-	4893 3	670 9	Y	609	609 1	-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041												
03		5208 X	4574	-0-	-634	-0-	4529 3	45 9	Y	41	41 1	-0-
04		5040 X	4673	-0-	-367	-0-	4628 3	45 9	Y	41	41 1	-0-
05		4805 X	4674	-0-	-131	-0-	4637 3	37 9	Y	34	34 1	-0-
06		4590 X	4381	-0-	-209	-0-	4356 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
07		4836 X	4199	-0-	-637	-0-	4176 3	23 9	Y	21	21 1	-0-
08		4836 X	4466	-0-	-370	-0-	4445 3	21 9	Y	19	19 1	-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101												
03		7161 X	6429	-0-	-732	-0-	6389 3	40 9	Y	36	36 1	-0-
04		6930 X	6813	-0-	-117	-0-	6784 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
05		7161 X	6697	-0-	-464	-0-	6680 3	17 9	Y	15	15 1	-0-
06		6450 X	6405	-0-	-45	-0-	6387 3	18 9	Y	16	16 1	-0-
07		7037 X	6232	-0-	-805	-0-	6215 3	17 9	Y	15	15 1	-0-
08		7037 X	6237	-0-	-800	-0-	6219 3	18 9	Y	16	16 1	-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001												
03		6479 X	5361	-0-	-1118	-0-	5181 3	180 9	N	164	164 1	-0-
04		6270 X	4692	-0-	-1578	-0-	4558 3	134 9	N	122	122 1	-0-
05		6231 X	5371	-0-	-860	-0-	5214 3	157 9	N	143	143 1	-0-
06		6030 X	5389	-0-	-641	-0-	5254 3	135 9	N	123	123 1	-0-
07		6231 X	5274	-0-	-957	-0-	5087 3	187 9	N	170	170 1	-0-
*08		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5382 3	155 9	N	141	141 1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371												
03		4681 X	4078	-0-	-603	-0-	2935 3	1143 9	Y	1039	1039 1	-0-
04		4470 X	3770	-0-	-700	-0-	2701 3	1069 9	Y	972	972 1	-0-
05		4371 X	3822	-0-	-549	-0-	2740 3	1082 9	Y	984	984 1	-0-
06		4230 X	3617	-0-	-613	-0-	2656 3	961 9	Y	874	874 1	-0-
07		4371 X	3718	-0-	-653	-0-	2747 3	971 9	Y	883	883 1	-0-
08		DLQ G-10	3717	-0-	3717	3717	2763 3	954 9	Y	867	867 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		11036 X	10422	-0-	-614	-0-	10422 3		Y	-0-		-0-
04		10380 X	9494	-0-	-886	-0-	9494 3		Y	-0-		-0-
05		10664 X	9668	-0-	-996	-0-	9668 3		Y	-0-		-0-
06		10290 X	9250	-0-	-1040	-0-	9250 3		Y	-0-		-0-
07		10416 X	9513	-0-	-903	-0-	9513 3		Y	-0-		-0-
08		10416 X	9446	-0-	-970	-0-	9446 3		Y	-0-		-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702												
03		4402 X	3882	-0-	-520	-0-	3697 3	185 9	Y	168	168 1	-0-
04		4050 X	3912	-0-	-138	-0-	3749 3	163 9	Y	148	148 1	-0-
05		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4090 3	166 9	Y	151	151 1	-0-
06		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3848 3	142 9	Y	129	129 1	-0-
07		4030 X	3895	-0-	-135	-0-	3874 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
08		4247 X	3877	-0-	-370	-0-	3844 3	33 9	Y	30	30 1	-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301												
03		7533 X	6894	-0-	-639	-0-	6327 3	567 9	Y	515	515 1	-0-
04		7290 X	6643	-0-	-647	-0-	6149 3	494 9	Y	449	449 1	-0-
05		7006 X	6617	-0-	-389	-0-	6143 3	474 9	Y	431	431 1	-0-
06		6780 X	6361	-0-	-419	-0-	5928 3	433 9	Y	394	394 1	-0-
07		7006 X	6498	-0-	-508	-0-	6061 3	437 9	Y	397	397 1	-0-
08		6882 X	6409	-0-	-473	-0-	5985 3	424 9	Y	385	385 1	-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985												
03		5735 X	5274	-0-	-461	-0-	4382 3	892 9	Y	811	811 1	-0-
04		5490 X	5005	-0-	-485	-0-	4182 3	823 9	Y	748	748 1	-0-
05		5673 X	5237	-0-	-436	-0-	4432 3	805 9	Y	732	732 1	-0-
06		5220 X	4696	-0-	-524	-0-	3904 3	792 9	Y	720	720 1	-0-
07		5394 X	4622	-0-	-772	-0-	3897 3	725 9	Y	659	659 1	-0-
08		5270 X	4360	-0-	-910	-0-	3638 3	722 9	Y	656	656 1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230												
03		6603 X	5917	-0-	-686	-0-	323 1	4035 3	Y	1417	1417 1	-0-
04		6390 X	5885	-0-	-505	-0-	1559 9	288 1	Y	1177	1177 1	-0-
05		6603 X	5639	-0-	-964	-0-	1295 9	340 1	Y	1097	1097 1	-0-
06		5730 X	5650	-0-	-80	-0-	1207 9	310 1	Y	1060	1060 1	-0-
07		6076 X	5569	-0-	-507	-0-	1166 9	322 1	Y	1003	1003 1	-0-
08		6076 X	4930	-0-	-1146	-0-	1103 9	326 1	Y	962	962 1	-0-
							1058 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
HANDY 02		WELL #:		0202H		RRCID -> 269682		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12975		PERF.13359 - 19520		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

03	7161 X	4618	-0-	-2543	-0-	255	1	3178	3	Y	1077	1077	1	-0-
						1185	9							
04	6930 X	6648	-0-	-282	-0-	326	1	4868	3	Y	1322	1322	1	-0-
						1454	9							
05	6603 X	5435	-0-	-1168	-0-	323	1	3885	3	Y	1115	1115	1	-0-
						1227	9							
06	5430 X	5415	-0-	-15	-0-	296	1	3986	3	Y	1030	1030	1	-0-
						1133	9							
07	6882 X	5711	-0-	-1171	-0-	331	1	4262	3	Y	1016	1016	1	-0-
						1118	9							
08	6882 X	5082	-0-	-1800	-0-	337	1	3666	3	Y	981	981	1	-0-
						1079	9							

NICHOLS 01		WELL #:		01H		RRCID -> 269684		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 12850		PERF.13110 - 16751		
03	2759 X	2591	-0-	-168	-0-	2288	3	303	9	Y	275	275	1	-0-
04	2610 X	2521	-0-	-89	-0-	2247	3	274	9	Y	249	249	1	-0-
05	2697 X	2545	-0-	-152	-0-	2275	3	270	9	Y	245	245	1	-0-
06	2610 X	2474	-0-	-136	-0-	2214	3	260	9	Y	236	236	1	-0-
07	2604 X	1728	-0-	-876	-0-	1557	3	171	9	Y	155	155	1	-0-
08	DLQ G-10	2896	-0-	2896	2896	2613	3	283	9	Y	257	257	1	-0-

SCHULZ TRUST 01		WELL #:		01H		RRCID -> 269686		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12961		PERF.13430 - 18551		
03	5208 X	4726	-0-	-482	-0-	4348	3	378	9	Y	344	344	1	-0-
04	4860 X	4550	-0-	-310	-0-	4222	3	328	9	Y	298	298	1	-0-
05	4836 X	4633	-0-	-203	-0-	4308	3	325	9	Y	295	295	1	-0-
06	4680 X	4424	-0-	-256	-0-	4135	3	289	9	Y	263	263	1	-0-
07	4743 X	4503	-0-	-240	-0-	4210	3	293	9	Y	266	266	1	-0-
08	4712 X	4440	-0-	-272	-0-	4156	3	284	9	Y	258	258	1	-0-

FRANK MALEK 04		WELL #:		01H		RRCID -> 269687		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 12681		PERF.12940 - 18801		
03	7874 X	7182	-0-	-692	-0-	6519	3	663	9	Y	603	603	1	-0-
04	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	7563	3	535	9	Y	486	486	1	-0-
05	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	10743	3	559	9	Y	508	508	1	-0-
06	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9168	3	496	9	Y	451	451	1	-0-
07	8370 X	6988	-0-	-1382	-0-	6478	3	510	9	Y	464	464	1	-0-
08	9982 X	6801	-0-	-3181	-0-	6306	3	495	9	Y	450	450	1	-0-

SCHENDEL 02		WELL #:		04H		RRCID -> 269688		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 13057		PERF.13350 - 18231		
03	6696 X	6573	-0-	-123	-0-	286	1	4686	3	Y	1455	1455	1	-0-
						1601	9							
04	7350 X	6239	-0-	-1111	-0-	291	1	4530	3	Y	1289	1289	1	-0-
						1418	9							
05	7595 X	6235	-0-	-1360	-0-	321	1	4535	3	Y	1254	1254	1	-0-
						1379	9							
06	7350 X	5747	-0-	-1603	-0-	305	1	4166	3	Y	1160	1160	1	-0-
						1276	9							
07	7223 X	5765	-0-	-1458	-0-	337	1	4143	3	Y	1168	1168	1	-0-
						1285	9							
08	6572 X	5583	-0-	-989	-0-	355	1	3989	3	Y	1126	1126	1	-0-
						1239	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		5239 X	4935	-0-	-304	-0-	4816	3	119	9	Y	108	108	1	-0-
04		4950 X	4751	-0-	-199	-0-	4643	3	108	9	Y	98	98	1	-0-
05		5022 X	4912	-0-	-110	-0-	4803	3	109	9	Y	99	99	1	-0-
06		4860 X	4592	-0-	-268	-0-	4497	3	95	9	Y	86	86	1	-0-
07		5022 X	4681	-0-	-341	-0-	4594	3	87	9	Y	79	79	1	-0-
08		4929 X	4652	-0-	-277	-0-	4550	3	102	9	Y	93	93	1	-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271															
03		5828 X	5339	-0-	-489	-0-	5339	3			Y	-0-			-0-
04		5640 X	4624	-0-	-1016	-0-	4624	3			Y	-0-			-0-
05		5084 X	4782	-0-	-302	-0-	4782	3			Y	-0-			-0-
06		5160 X	4393	-0-	-767	-0-	4393	3			Y	-0-			-0-
07		5332 X	4846	-0-	-486	-0-	4846	3			Y	-0-			-0-
08		5332 X	5003	-0-	-329	-0-	5003	3			Y	-0-			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202															
03		8959 X	8143	-0-	-816	-0-	7267	3	876	9	Y	796	796	1	-0-
04		8340 X	7982	-0-	-358	-0-	7180	3	802	9	Y	729	729	1	-0-
05		8587 X	8101	-0-	-486	-0-	7339	3	762	9	Y	693	693	1	-0-
06		8040 X	7744	-0-	-296	-0-	7019	3	725	9	Y	659	659	1	-0-
07		8308 X	7839	-0-	-469	-0-	7131	3	708	9	Y	644	644	1	-0-
08		8246 X	7661	-0-	-585	-0-	7031	3	630	9	Y	573	573	1	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191															
03		7502 X	6979	-0-	-523	-0-	6312	3	667	9	Y	606	606	1	-0-
04		7260 X	6973	-0-	-287	-0-	6425	3	548	9	Y	498	498	1	-0-
05		7316 X	7147	-0-	-169	-0-	6620	3	527	9	Y	479	479	1	-0-
06		7080 X	6813	-0-	-267	-0-	6332	3	481	9	Y	437	437	1	-0-
07		7316 X	6892	-0-	-424	-0-	6423	3	469	9	Y	426	426	1	-0-
08		7192 X	6708	-0-	-484	-0-	6264	3	444	9	Y	404	404	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101															
03		4030 X	3672	-0-	-358	-0-	165	1	2701	3	Y	733	733	1	-0-
							806	9							
04		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	169	1	2626	3	Y	630	630	1	-0-
							693	9							
05		3658 X	3365	-0-	-293	-0-	179	1	2527	3	Y	599	599	1	-0-
							659	9							
06		3540 X	2627	-0-	-913	-0-	138	1	1882	3	Y	552	552	1	-0-
							607	9							
07		3658 X	2588	-0-	-1070	-0-	149	1	1838	3	Y	546	546	1	-0-
							601	9							
08		3658 X	2570	-0-	-1088	-0-	164	1	1847	3	Y	508	508	1	-0-
							559	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	3286 X	2837	-0-	-449	-0-	144	1	1801	3	Y	811	811	1	-0-
						892	9							
04	2430 X	313	-0-	-2117	-0-	14	1	216	3	Y	75	75	1	-0-
						83	9							
05	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	247	1	2968	3	Y	1070	1070	1	-0-
						1177	9							
06	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	148	1	1990	3	Y	653	653	1	-0-
						718	9							
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	319	319	1	-0-
08	4247 X	2592	-0-	-1655	-0-	157	1	1708	3	Y	661	661	1	-0-
						727	9							

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601														
03	9455 X	9066	-0-	-389	-0-	8415	3	651	9	Y	592	592	1	-0-
04	9090 X	8870	-0-	-220	-0-	8255	3	615	9	Y	559	559	1	-0-
05	9331 X	9130	-0-	-201	-0-	8463	3	667	9	Y	606	606	1	-0-
06	9030 X	8697	-0-	-333	-0-	8090	3	607	9	Y	552	552	1	-0-
07	9176 X	8820	-0-	-356	-0-	8247	3	573	9	Y	521	521	1	-0-
08	9176 X	8762	-0-	-414	-0-	8190	3	572	9	Y	520	520	1	-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931														
03	9083 X	7980	-0-	-1103	-0-	7642	3	338	9	Y	307	307	1	-0-
04	8370 X	7891	-0-	-479	-0-	7594	3	297	9	Y	270	270	1	-0-
05	8401 X	8005	-0-	-396	-0-	7709	3	296	9	Y	269	269	1	-0-
06	8130 X	7654	-0-	-476	-0-	7402	3	252	9	Y	229	229	1	-0-
07	8153 X	7691	-0-	-462	-0-	7443	3	248	9	Y	225	225	1	-0-
08	8153 X	7805	-0-	-348	-0-	7555	3	250	9	Y	227	227	1	-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057														
03	6572 X	5242	-0-	-1330	-0-	4353	3	889	9	Y	808	808	1	-0-
04	6210 X	4649	-0-	-1561	-0-	3805	3	844	9	Y	767	767	1	-0-
05	5797 X	5326	-0-	-471	-0-	4378	3	948	9	Y	862	862	1	-0-
06	5280 X	5040	-0-	-240	-0-	4204	3	836	9	Y	760	760	1	-0-
07	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	5029	3	1014	9	Y	922	922	1	-0-
*08	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	5114	3	975	9	Y	886	886	1	-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776														
03	3286 X	3074	-0-	-212	-0-	2985	3	89	9	Y	81	81	1	-0-
04	3060 X	3004	-0-	-56	-0-	2916	3	88	9	Y	80	80	1	-0-
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3143	3	97	9	Y	88	88	1	-0-
06	3000 X	2953	-0-	-47	-0-	2877	3	76	9	Y	69	69	1	-0-
07	3100 X	2997	-0-	-103	-0-	2938	3	59	9	Y	54	54	1	-0-
08	3255 X	2907	-0-	-348	-0-	2854	3	53	9	Y	48	48	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759													
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
03		7099 X	5439	-0-	-1660	-0-	304	1	3793	3	Y	1220	1220 1 -0-
							1342	9					
04		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	349	1	5217	3	Y	1695	1695 1 -0-
							1865	9					
05		7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	419	1	5033	3	Y	1701	1701 1 -0-
							1871	9					
06		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	358	1	4832	3	Y	1485	1485 1 -0-
							1634	9					
07		7688 X	6880	-0-	-808	-0-	389	1	5005	3	Y	1351	1351 1 -0-
							1486	9					
08		7688 X	5780	-0-	-1908	-0-	365	1	3974	3	Y	1310	1310 1 -0-
							1441	9					

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511													
03		3875 X	3414	-0-	-461	-0-	2912	3	502	9	Y	456	456 1 -0-
04		3750 X	3232	-0-	-518	-0-	2694	3	538	9	Y	489	489 1 -0-
05		3658 X	3317	-0-	-341	-0-	2724	3	593	9	Y	539	539 1 -0-
06		3450 X	3051	-0-	-399	-0-	2575	3	476	9	Y	433	433 1 -0-
07		3503 X	3070	-0-	-433	-0-	2595	3	475	9	Y	432	432 1 -0-
08		3410 X	3020	-0-	-390	-0-	2528	3	492	9	Y	447	447 1 -0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488													
03		11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	9405	3	1966	9	Y	1787	1787 1 -0-
04		10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	8685	3	1844	9	Y	1676	1676 1 -0-
05		11873 X	10140	-0-	-1733	-0-	8388	3	1752	9	Y	1593	1593 1 -0-
06		11490 X	9463	-0-	-2027	-0-	8054	3	1409	9	Y	1281	1281 1 -0-
07		11873 X	9622	-0-	-2251	-0-	8182	3	1440	9	Y	1309	1309 1 -0-
08		11377 X	9382	-0-	-1995	-0-	7979	3	1403	9	Y	1275	1275 1 -0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026													
03		6913 X	6420	-0-	-493	-0-	6263	3	157	9	Y	143	143 1 -0-
04		6540 X	6140	-0-	-400	-0-	5968	3	172	9	Y	156	156 1 -0-
05		6758 X	6073	-0-	-685	-0-	5939	3	134	9	Y	122	122 1 -0-
06		6390 X	5884	-0-	-506	-0-	5778	3	106	9	Y	96	96 1 -0-
07		6417 X	5725	-0-	-692	-0-	5576	3	149	9	Y	135	135 1 -0-
08		6417 X	5958	-0-	-459	-0-	5877	3	81	9	Y	74	74 1 -0-

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291													
03		5394 X	3144	-0-	-2250	-0-	180	1	2241	3	Y	657	657 1 -0-
							723	9					
04		5220 X	4845	-0-	-375	-0-	237	1	3543	3	Y	968	968 1 -0-
							1065	9					
05		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	345	1	4154	3	Y	1090	1090 1 -0-
							1199	9					
06		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	278	1	3749	3	Y	935	935 1 -0-
							1029	9					
07		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	303	1	3900	3	Y	876	876 1 -0-
							964	9					
08		5704 X	4656	-0-	-1048	-0-	314	1	3420	3	Y	838	838 1 -0-
							922	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	4929 X	2223	-0-	-2706	-0-		56	1	1644	3	Y	475	475	1		-0-
04	5010 X	2748	-0-	-2262	-0-		523	9	105	1	Y	608	608	1		-0-
05	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-		669	9	432	1	Y	1197	1197	1		-0-
06	5010 X	3158	-0-	-1852	-0-		1317	9	287	1	Y	783	783	1		-0-
07	5115 X	3734	-0-	-1381	-0-		861	9	432	1	Y	982	982	1		-0-
08	6200 X	3595	-0-	-2605	-0-		1080	9	319	1	Y	1073	1073	1		-0-
							1180	9								
DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350																
03	8184 X	7546	-0-	-638	-0-		294	1	5862	3	Y	1264	1264	1		-0-
04	9270 X	8385	-0-	-885	-0-		1390	9	340	1	Y	1276	1275	1	1 8	-0-
05	9579 X	8713	-0-	-866	-0-		1404	9	344	1	Y	1169	1169	1		-0-
06	9270 X	7290	-0-	-1980	-0-		1286	9	332	1	Y	1040	1040	1		-0-
07	8680 X	7093	-0-	-1587	-0-		1144	9	334	1	Y	1052	1052	1		-0-
08	DLQ G-10	7589	-0-	7589	7589		1157	9	384	1	Y	1000	1000	1		-0-
							1100	9								
DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439																
03	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-		277	1	5534	3	Y	1115	1115	1		-0-
04	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-		1227	9	327	1	Y	1164	1164	1		-0-
05	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-		1280	9	319	1	Y	1112	1112	1		-0-
06	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-		1223	9	363	1	Y	992	992	1		-0-
07	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-		1091	9	451	1	Y	952	952	1		-0-
08	DLQ G-10	9040	-0-	9040	9040		1047	9	473	1	Y	955	955	1		-0-
							1051	9								
WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301																
03	12431 X	11896	-0-	-535	-0-		11592	3	304	9	Y	276	276	1		-0-
04	11940 X	11347	-0-	-593	-0-		11065	3	282	9	Y	256	256	1		-0-
05	12214 X	11410	-0-	-804	-0-		11126	3	284	9	Y	258	258	1		-0-
06	11820 X	10728	-0-	-1092	-0-		10488	3	240	9	Y	218	218	1		-0-
07	12183 X	10316	-0-	-1867	-0-		10085	3	231	9	Y	210	210	1		-0-
08	11904 X	11109	-0-	-795	-0-		10865	3	244	9	Y	222	222	1		-0-
FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275																
03	4371 X	3823	-0-	-548	-0-		3438	3	385	9	Y	350	350	1		-0-
04	4170 X	1573	-0-	-2597	-0-		1437	3	136	9	Y	124	124	1		-0-
05	4247 X	3193	-0-	-1054	-0-		2862	3	331	9	Y	301	301	1		-0-
06	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-		3856	3	416	9	Y	378	378	1		-0-
07	4216 X	3928	-0-	-288	-0-		3552	3	376	9	Y	342	342	1		-0-
08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-		3452	3	361	9	Y	328	328	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	11315 X	8555	-0-	-2760	-0-	300	1	6942	3	Y	1194	1194	1	-0-
						1313	9							
04	10440 X	9028	-0-	-1412	-0-	302	1	7421	3	Y	1186	1186	1	-0-
						1305	9							
05	10788 X	9561	-0-	-1227	-0-	479	1	7798	3	Y	1167	1167	1	-0-
						1284	9							
06	9750 X	8701	-0-	-1049	-0-	379	1	7196	3	Y	1024	1024	1	-0-
						1126	9							
07	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	761	1	8500	3	Y	1244	1244	1	-0-
						1368	9							
08	DLQ G-10	11206	-0-	11206	11206	896	1	8918	3	Y	1265	1265	1	-0-
						1392	9							
HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576														
03	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	414	1	5170	3	Y	1759	1759	1	-0-
						1935	9							
04	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	362	1	5421	3	Y	1509	1509	1	-0-
						1660	9							
05	8742 X	7150	-0-	-1592	-0-	408	1	4905	3	Y	1670	1670	1	-0-
						1837	9							
06	8460 X	6946	-0-	-1514	-0-	363	1	4901	3	Y	1529	1529	1	-0-
						1682	9							
07	8742 X	6860	-0-	-1882	-0-	392	1	5047	3	Y	1292	1292	1	-0-
						1421	9							
08	7688 X	5646	-0-	-2042	-0-	363	1	3949	3	Y	1213	1213	1	-0-
						1334	9							
DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018														
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-			-0-
04	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	149	1	2921	3	Y	646	646	1	-0-
						711	9							
05	3658 X	3568	-0-	-90	-0-	133	1	2740	3	Y	632	632	1	-0-
						695	9							
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	146	1	2551	3	Y	541	541	1	-0-
						595	9							
07	3906 X	3025	-0-	-881	-0-	139	1	2329	3	Y	506	506	1	-0-
						557	9							
08	DLQ G-10	2944	-0-	2944	2944	143	1	2272	3	Y	481	481	1	-0-
						529	9							
WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651														
03	12741 X	11784	-0-	-957	-0-	430	1	9955	3	Y	1272	1272	1	-0-
						1399	9							
04	12330 X	9452	-0-	-2878	-0-	325	1	7988	3	Y	1035	1035	1	-0-
						1139	9							
05	11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	588	1	9582	3	Y	1173	1173	1	-0-
						1290	9							
06	11400 X	10412	-0-	-988	-0-	464	1	8801	3	Y	1043	1043	1	-0-
						1147	9							
07	11780 X	10413	-0-	-1367	-0-	761	1	8496	3	Y	1051	1051	1	-0-
						1156	9							
08	DLQ G-10	10124	-0-	10124	10124	823	1	8187	3	Y	1013	1013	1	-0-
						1114	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
03		8525 X	7378	-0-	-1147	-0-	6490	3	888	9	Y	807	807 1 -0-
04		8250 X	7444	-0-	-806	-0-	6588	3	856	9	Y	778	778 1 -0-
05		8246 X	7421	-0-	-825	-0-	6578	3	843	9	Y	766	766 1 -0-
06		7710 X	7155	-0-	-555	-0-	6372	3	783	9	Y	712	712 1 -0-
07		7843 X	7149	-0-	-694	-0-	6379	3	770	9	Y	700	700 1 -0-
08		7688 X	7120	-0-	-568	-0-	6350	3	770	9	Y	700	700 1 -0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928													
03		9424 X	8497	-0-	-927	-0-	7361	3	1136	9	Y	1033	1033 1 -0-
04		8760 X	7966	-0-	-794	-0-	6923	3	1043	9	Y	948	948 1 -0-
05		8680 X	8181	-0-	-499	-0-	7129	3	1052	9	Y	956	956 1 -0-
06		8400 X	7872	-0-	-528	-0-	6916	3	956	9	Y	869	869 1 -0-
07		8525 X	8061	-0-	-464	-0-	7091	3	970	9	Y	882	882 1 -0-
08		8494 X	7905	-0-	-589	-0-	6955	3	950	9	Y	864	864 1 -0-

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051													
03		7409 X	3126	-0-	-4283	-0-	139	1	1731	3	Y	1142	1142 1 -0-
04		7170 X	4440	-0-	-2730	-0-	1256	9	184	1	Y	1366	1366 1 -0-
05		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	1503	9	237	1	Y	1340	1340 1 -0-
06		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	1474	9	228	1	Y	1299	1299 1 -0-
07		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	1429	9	281	1	Y	1301	1301 1 -0-
*08		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	1431	9	285	1	Y	1165	1165 1 -0-
							1282	9					

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423													
03		9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	356	1	7104	3	Y	1547	1547 1 -0-
04		8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	1702	9	354	1	Y	1523	1523 1 -0-
05		9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	1675	9	352	1	Y	1630	1630 1 -0-
06		8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	1793	9	376	1	Y	1319	1319 1 -0-
07		8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	1451	9	405	1	Y	1400	1400 1 -0-
08	DLQ	G-10	8185	-0-	8185	8185	1540	9	400	1	Y	1290	1290 1 -0-
							1419	9					

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411													
03		7719 X	7694	-0-	-25	-0-	416	1	5196	3	Y	1893	1893 1 -0-
04		7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	2082	9	356	1	Y	1561	1561 1 -0-
05		7192 X	7086	-0-	-106	-0-	1717	9	410	1	Y	1585	1585 1 -0-
06		7440 X	4378	-0-	-3062	-0-	1744	9	232	1	Y	922	922 1 -0-
07		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	1014	9	476	1	Y	1688	1688 1 -0-
08		7688 X	6397	-0-	-1291	-0-	1857	9	408	1	Y	1412	1412 1 -0-
							1553	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
DEBILL 01		WELL #:		03H	RRCID ->	271602	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	13415	PERF.13499	- 20676
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	6882 X	6267	-0-	-615	-0-	246 1	4922 3	Y	999	999 1		-0-
04	6600 X	6340	-0-	-260	-0-	1099 9	4941 3	Y	1042	1042 1		-0-
05	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	253 1	5528 3	Y	1079	1079 1		-0-
06	6660 X	6555	-0-	-105	-0-	1146 9	5175 3	Y	986	985 1	1 8	-0-
07	6882 X	6628	-0-	-254	-0-	269 1	5242 3	Y	975	975 1		-0-
08	6975 X	6383	-0-	-592	-0-	1187 9	5042 3	Y	931	930 1	1 8	-0-
						295 1						
						1085 9						
						313 1						
						1073 9						
						317 1						
						1024 9						

RIDLEY 01		WELL #:		09H	RRCID ->	271605	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	12888	PERF.12930	- 18511
03	1302 X	57	-0-	-1245	-0-	2 1	47 3	Y	7	7 1		-0-
04	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	8 9	1813 3	Y	816	816 1		-0-
05	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	96 1	4252 3	Y	1375	1375 1		-0-
06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	898 9	2470 3	Y	732	732 1		-0-
07	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	413 1	2309 3	Y	849	849 1		-0-
08	5673 X	3706	-0-	-1967	-0-	1513 9	2397 3	Y	858	858 1		-0-
						353 1						
						805 9						
						449 1						
						934 9						
						365 1						
						944 9						

WESSENDORFF 02		WELL #:		02H	RRCID ->	271720	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	13153	PERF.13370	- 20071
03	20956 X	19625	-0-	-1331	-0-	716 1	16597 3	Y	2102	2102 1		-0-
04	20280 X	17012	-0-	-3268	-0-	2312 9	14491 3	Y	1755	1755 1		-0-
05	20615 X	16931	-0-	-3684	-0-	590 1	14249 3	Y	1643	1643 1		-0-
06	19950 X	16298	-0-	-3652	-0-	1931 9	13883 3	Y	1530	1530 1		-0-
07	20615 X	15940	-0-	-4675	-0-	875 1	13119 3	Y	1496	1496 1		-0-
08	19623 X	14242	-0-	-5381	-0-	1807 9	11613 3	Y	1329	1329 1		-0-
						732 1						
						1683 9						
						1175 1						
						1646 9						
						1167 1						
						1462 9						

ALEXANDER 01		WELL #:		04H	RRCID ->	271721	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	12882	PERF.13080	- 20031
03	7657 X	1972	-0-	-5685	-0-	171 1	1176 3	Y	568	568 1		-0-
04	7080 X	4084	-0-	-2996	-0-	625 9	2745 3	Y	886	886 1		-0-
05	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	364 1	3542 3	Y	1129	1129 1		-0-
06	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	975 9	3714 3	Y	1138	1138 1		-0-
07	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	529 1	3185 3	Y	889	889 1		-0-
08	5301 X	4999	-0-	-302	-0-	1242 9	3367 3	Y	973	973 1		-0-
						541 1						
						1252 9						
						507 1						
						978 9						
						562 1						
						1070 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		8959 X	8035	-0-	-924	-0-	356	1	5823	3	Y	1687	1687	1	-0-
							1856	9							
04		8310 X	8025	-0-	-285	-0-	377	1	5860	3	Y	1625	1625	1	-0-
							1788	9							
05		8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	424	1	5995	3	Y	1613	1613	1	-0-
							1774	9							
06		7860 X	7674	-0-	-186	-0-	403	1	5504	3	Y	1606	1606	1	-0-
							1767	9							
07		8308 X	7982	-0-	-326	-0-	473	1	5817	3	Y	1538	1538	1	-0-
							1692	9							
08	DLQ	G-10	6953	-0-	6953	6953	435	1	4888	3	Y	1482	1482	1	-0-
							1630	9							
WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563															
03		10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	498	1	8162	3	Y	1894	1894	1	-0-
							2083	9							
04		8850 X	7751	-0-	-1099	-0-	368	1	5725	3	Y	1507	1507	1	-0-
							1658	9							
05		9145 X	7476	-0-	-1669	-0-	386	1	5452	3	Y	1489	1489	1	-0-
							1638	9							
06		8850 X	6583	-0-	-2267	-0-	348	1	4751	3	Y	1349	1349	1	-0-
							1484	9							
07		9145 X	6513	-0-	-2632	-0-	385	1	4741	3	Y	1261	1261	1	-0-
							1387	9							
08	DLQ	G-10	6152	-0-	6152	6152	387	1	4349	3	Y	1287	1287	1	-0-
							1416	9							
HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791															
03		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	257	1	3210	3	Y	1141	1141	1	-0-
							1255	9							
04		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	219	1	3283	3	Y	1041	1041	1	-0-
							1145	9							
05		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	210	1	2530	3	Y	963	963	1	-0-
							1059	9							
06		4560 X	4054	-0-	-506	-0-	211	1	2851	3	Y	902	902	1	-0-
							992	9							
07		4805 X	3973	-0-	-832	-0-	210	1	2700	3	Y	966	966	1	-0-
							1063	9							
08		4805 X	3636	-0-	-1169	-0-	229	1	2496	3	Y	828	828	1	-0-
							911	9							
ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791															
03		10416 X	8640	-0-	-1776	-0-	855	1	5886	3	Y	1726	1726	1	-0-
							1899	9							
04		10080 X	8152	-0-	-1928	-0-	752	1	5674	3	Y	1569	1569	1	-0-
							1726	9							
05		9610 X	5834	-0-	-3776	-0-	598	1	4004	3	Y	1120	1120	1	-0-
							1232	9							
06		9300 X	6316	-0-	-2984	-0-	634	1	4349	3	Y	1212	1212	1	-0-
							1333	9							
07		9610 X	4879	-0-	-4731	-0-	523	1	3286	3	Y	973	973	1	-0-
							1070	9							
08		8649 X	5782	-0-	-2867	-0-	639	1	3827	3	Y	1196	1196	1	-0-
							1316	9							

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	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		8184 X	7552	-0-	-632	-0-	6966	3	586	9	Y	533	533	1	-0-
04		7860 X	7342	-0-	-518	-0-	6783	3	559	9	Y	508	508	1	-0-
05		8122 X	7475	-0-	-647	-0-	6914	3	561	9	Y	510	510	1	-0-
06		7560 X	7245	-0-	-315	-0-	6691	3	554	9	Y	504	504	1	-0-
07		7812 X	7284	-0-	-528	-0-	6727	3	557	9	Y	506	506	1	-0-
08		7595 X	7074	-0-	-521	-0-	6535	3	539	9	Y	490	490	1	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201															
03		7998 X	2988	-0-	-5010	-0-	63	1	1850	3	Y	977	977	1	-0-
							1075	9							
04		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	286	1	5402	3	Y	2398	2398	1	-0-
							2638	9							
05		10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	701	1	7224	3	Y	2319	2319	1	-0-
							2551	9							
06		8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	765	1	5355	3	Y	1790	1790	1	-0-
							1969	9							
07		8618 X	7741	-0-	-877	-0-	944	1	4854	3	Y	1766	1766	1	-0-
							1943	9							
08		10478 X	7456	-0-	-3022	-0-	736	1	4830	3	Y	1718	1718	1	-0-
							1890	9							

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231															
03		5425 X	4907	-0-	-518	-0-	169	1	3328	3	Y	1282	1282	1	-0-
							1410	9							
04		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	207	1	4015	3	Y	1299	1299	1	-0-
							1429	9							
05		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	244	1	3562	3	Y	1565	1565	1	-0-
							1722	9							
06		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	246	1	3406	3	Y	1208	1208	1	-0-
							1329	9							
07		5828 X	4929	-0-	-899	-0-	285	1	3292	3	Y	1229	1229	1	-0-
							1352	9							
08		5828 X	4731	-0-	-1097	-0-	296	1	3182	3	Y	1139	1139	1	-0-
							1253	9							

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941															
03		7533 X	7493	-0-	-40	-0-	292	1	5839	3	Y	1238	1238	1	-0-
							1362	9							
04		7380 X	6246	-0-	-1134	-0-	251	1	4918	3	Y	979	979	1	-0-
							1077	9							
05		7626 X	6353	-0-	-1273	-0-	243	1	5008	3	Y	1002	1002	1	-0-
							1102	9							
06		7380 X	6576	-0-	-804	-0-	294	1	5147	3	Y	1032	1032	1	-0-
							1135	9							
07		7502 X	6321	-0-	-1181	-0-	295	1	4951	3	Y	977	977	1	-0-
							1075	9							
08		7502 X	6266	-0-	-1236	-0-	308	1	4905	3	Y	957	957	1	-0-
							1053	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
SCHEDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03		6386 X	5274	-0-	-1112	-0-	245	1	4021	3	Y	916	916	1	-0-
							1008	9							
04		6930 X	3790	-0-	-3140	-0-	210	1	3269	3	Y	283	283	1	-0-
							311	9							
05		10943 X	4736	-0-	-6207	-0-	248	1	3511	3	Y	888	888	1	-0-
							977	9							
06		10590 X	6245	-0-	-4345	-0-	350	1	4782	3	Y	1012	1012	1	-0-
							1113	9							
07		10943 X	5214	-0-	-5729	-0-	322	1	3955	3	Y	852	852	1	-0-
							937	9							
08		DLQ G-10	4993	-0-	4993	4993	333	1	3744	3	Y	833	833	1	-0-
							916	9							

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766															
03		6231 X	2754	-0-	-3477	-0-	99	1	1958	3	Y	634	634	1	-0-
							697	9							
04		6030 X	4467	-0-	-1563	-0-	162	1	3140	3	Y	1059	1059	1	-0-
							1165	9							
05		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	384	1	5601	3	Y	1862	1862	1	-0-
							2048	9							
06		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	308	1	4265	3	Y	1300	1300	1	-0-
							1430	9							
07		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	354	1	4087	3	Y	1333	1333	1	-0-
							1466	9							
08		8029 X	5753	-0-	-2276	-0-	375	1	4025	3	Y	1230	1230	1	-0-
							1353	9							

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061															
03		8835 X	7992	-0-	-843	-0-	7142	3	850	9	Y	773	773	1	-0-
04		8310 X	7662	-0-	-648	-0-	6900	3	762	9	Y	693	693	1	-0-
05		8370 X	7694	-0-	-676	-0-	6953	3	741	9	Y	674	674	1	-0-
06		7920 X	7452	-0-	-468	-0-	6744	3	708	9	Y	644	644	1	-0-
07		8184 X	7585	-0-	-599	-0-	6867	3	718	9	Y	653	653	1	-0-
08		7998 X	7469	-0-	-529	-0-	6761	3	708	9	Y	644	644	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431															
03		6603 X	4976	-0-	-1627	-0-	490	1	3375	3	Y	1010	1010	1	-0-
							1111	9							
04		6390 X	5441	-0-	-949	-0-	457	1	3451	3	Y	1394	1394	1	-0-
							1533	9							
05		6479 X	5134	-0-	-1345	-0-	456	1	3054	3	Y	1476	1476	1	-0-
							1624	9							
06		6270 X	5118	-0-	-1152	-0-	520	1	3569	3	Y	935	935	1	-0-
							1029	9							
07		5611 X	4652	-0-	-959	-0-	474	1	2982	3	Y	1087	1087	1	-0-
							1196	9							
08		5611 X	4588	-0-	-1023	-0-	523	1	3131	3	Y	849	849	1	-0-
							934	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341													
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		
03	9207 X	8909	-0-	-298	-0-	897 1	6173 3	Y	1672	1672 1	-0-		
04	8190 X	7009	-0-	-1181	-0-	1839 9	4381 3	Y	1862	1862 1	-0-		
05	8339 X	6627	-0-	-1712	-0-	580 1	4371 3	Y	1457	1457 1	-0-		
06	8610 X	6038	-0-	-2572	-0-	2048 9	3966 3	Y	1358	1358 1	-0-		
07	8897 X	4686	-0-	-4211	-0-	653 1	3203 3	Y	885	885 1	-0-		
08	8897 X	5274	-0-	-3623	-0-	1603 9	3577 3	Y	1000	1000 1	-0-		
						578 1							
						1494 9							
						509 1							
						974 9							
						597 1							
						1100 9							
MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881													
03	5766 X	4994	-0-	-772	-0-	798 1	3262 3	Y	849	849 1	-0-		
04	5280 X	4053	-0-	-1227	-0-	934 9	2850 3	Y	706	706 1	-0-		
05	5518 X	3540	-0-	-1978	-0-	426 1	2300 3	Y	784	784 1	-0-		
06	5340 X	2519	-0-	-2821	-0-	777 9	1546 3	Y	504	504 1	-0-		
07	5518 X	3363	-0-	-2155	-0-	378 1	2075 3	Y	675	675 1	-0-		
08	4991 X	2065	-0-	-2926	-0-	862 9	1182 3	Y	468	468 1	-0-		
						419 1							
						554 9							
						545 1							
						743 9							
						368 1							
						515 9							
MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981													
03	6572 X	658	-0-	-5914	-0-	25 1	101 3	Y	484	484 1	-0-		
04	5430 X	2352	-0-	-3078	-0-	532 9	1344 3	Y	734	734 1	-0-		
05	5611 X	3490	-0-	-2121	-0-	201 1	2077 3	Y	974	974 1	-0-		
06	5430 X	1796	-0-	-3634	-0-	807 9	1094 3	Y	368	368 1	-0-		
07	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	342 1	1632 3	Y	415	415 1	-0-		
08	3503 X	2089	-0-	-1414	-0-	1071 9	1257 3	Y	401	401 1	-0-		
						297 1							
						405 9							
						428 1							
						457 9							
						391 1							
						441 9							
FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461													
03	8494 X	8018	-0-	-476	-0-	7492 3	526 9	Y	478	478 1	-0-		
04	8220 X	7614	-0-	-606	-0-	7131 3	483 9	Y	439	439 1	-0-		
05	8897 X	8443	-0-	-454	-0-	7974 3	469 9	Y	426	426 1	-0-		
06	8610 X	8144	-0-	-466	-0-	7724 3	420 9	Y	382	382 1	-0-		
07	8897 X	8455	-0-	-442	-0-	8037 3	418 9	Y	380	380 1	-0-		
*08	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	8554 3	394 9	Y	358	358 1	-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511														
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
03	14849 X	10207	-0-	-4642	-0-	1099	1	7565	3	Y	1403	1403	1	-0-
						1543	9							
04	12840 X	9768	-0-	-3072	-0-	956	1	7214	3	Y	1453	1453	1	-0-
						1598	9							
05	10540 X	8392	-0-	-2148	-0-	907	1	6067	3	Y	1289	1289	1	-0-
						1418	9							
06	9900 X	9640	-0-	-260	-0-	1042	1	7151	3	Y	1315	1315	1	-0-
						1447	9							
07	10199 X	8577	-0-	-1622	-0-	960	1	6034	3	Y	1439	1439	1	-0-
						1583	9							
08	10199 X	8746	-0-	-1453	-0-	1042	1	6243	3	Y	1328	1328	1	-0-
						1461	9							

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581														
03	15004 X	13585	-0-	-1419	-0-	11701	3	1884	9	Y	1713	1713	1	-0-
04	13650 X	12992	-0-	-658	-0-	11164	3	1828	9	Y	1662	1662	1	-0-
05	15407 X	13585	-0-	-1822	-0-	11531	3	2054	9	Y	1867	1867	1	-0-
06	14910 X	13434	-0-	-1476	-0-	11364	3	2070	9	Y	1882	1882	1	-0-
07	15407 X	13358	-0-	-2049	-0-	11404	3	1954	9	Y	1776	1776	1	-0-
*08	14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	12311	3	1866	9	Y	1696	1696	1	-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598														
03	13919 X	13861	-0-	-58	-0-	12133	3	1728	9	Y	1571	1571	1	-0-
04	14400 X	12964	-0-	-1436	-0-	11346	3	1618	9	Y	1471	1471	1	-0-
05	15097 X	13246	-0-	-1851	-0-	11614	3	1632	9	Y	1484	1484	1	-0-
06	14610 X	12574	-0-	-2036	-0-	11059	3	1515	9	Y	1377	1377	1	-0-
07	15097 X	12647	-0-	-2450	-0-	11138	3	1509	9	Y	1372	1372	1	-0-
08	13857 X	12156	-0-	-1701	-0-	10724	3	1432	9	Y	1302	1302	1	-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931														
03	3627 X	3339	-0-	-288	-0-	2775	3	564	9	Y	513	513	1	-0-
04	3510 X	3250	-0-	-260	-0-	2678	3	572	9	Y	520	520	1	-0-
05	3565 X	3367	-0-	-198	-0-	2672	3	695	9	Y	632	632	1	-0-
06	3420 X	3212	-0-	-208	-0-	2633	3	579	9	Y	526	526	1	-0-
07	3441 X	3373	-0-	-68	-0-	2679	3	694	9	Y	631	631	1	-0-
*08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	2736	3	690	9	Y	627	627	1	-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621														
03	10044 X	9257	-0-	-787	-0-	8635	3	622	9	Y	565	565	1	-0-
04	9480 X	9178	-0-	-302	-0-	8594	3	584	9	Y	531	531	1	-0-
05	9796 X	9347	-0-	-449	-0-	8797	3	550	9	Y	500	500	1	-0-
06	9210 X	8676	-0-	-534	-0-	8250	3	426	9	Y	387	387	1	-0-
07	9517 X	8427	-0-	-1090	-0-	8000	3	427	9	Y	388	388	1	-0-
08	9486 X	8449	-0-	-1037	-0-	8029	3	420	9	Y	382	382	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581															
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	
03		8153 X	6953	-0-	-1200	-0-		6333 3	620 9	Y	564	564	1		-0-
04		7890 X	6523	-0-	-1367	-0-		5971 3	552 9	Y	502	502	1		-0-
05		7967 X	6697	-0-	-1270	-0-		6129 3	568 9	Y	516	516	1		-0-
06		7140 X	6360	-0-	-780	-0-		5902 3	458 9	Y	416	416	1		-0-
07		7161 X	6413	-0-	-748	-0-		5953 3	460 9	Y	418	418	1		-0-
08		6944 X	6402	-0-	-542	-0-		5942 3	460 9	Y	418	418	1		-0-

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851															
03		1705 X	752	-0-	-953	-0-		21 1	617 3	Y	104	104	1		-0-
								114 9							
04		1500 X	856	-0-	-644	-0-		35 1	667 3	Y	140	140	1		-0-
								154 9							
05		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-		126 1	1298 3	Y	1187	1187	1		-0-
								1306 9							
06		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-		111 1	776 3	Y	2519	2519	1		-0-
								2771 9							
07		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-		153 1	789 3	Y	1735	1735	1		-0-
								1909 9							
*08		3100 N	3264	-0-	164	164		140 1	922 3	Y	2002	2002	1		-0-
								2202 9							

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576															
03		9858 X	8594	-0-	-1264	-0-		7810 3	784 9	Y	713	713	1		-0-
04		9150 X	8066	-0-	-1084	-0-		7400 3	666 9	Y	605	605	1		-0-
05		9145 X	8240	-0-	-905	-0-		7507 3	733 9	Y	666	666	1		-0-
06		8850 X	7742	-0-	-1108	-0-		7061 3	681 9	Y	619	619	1		-0-
07		8928 X	7795	-0-	-1133	-0-		7125 3	670 9	Y	609	609	1		-0-
08		8587 X	7786	-0-	-801	-0-		7181 3	605 9	Y	550	550	1		-0-

MENSİK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441															
03		5487 X	4350	-0-	-1137	-0-		156 1	3080 3	Y	1013	1013	1		-0-
								1114 9							
04		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-		229 1	4456 3	Y	993	993	1		-0-
								1092 9							
05		7623 X	7623	-0-	-0-	-0-		398 1	5811 3	Y	1285	1285	1		-0-
								1414 9							
06		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-		387 1	5354 3	Y	1019	1019	1		-0-
								1121 9							
07		5983 X	5845	-0-	-138	-0-		377 1	4351 3	Y	1015	1015	1		-0-
								1117 9							
08		7378 X	4476	-0-	-2902	-0-		292 1	3131 3	Y	957	957	1		-0-
								1053 9							

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971															
03		3441 X	3118	-0-	-323	-0-		487 1	1990 3	Y	583	583	1		-0-
								641 9							
04		3330 X	3246	-0-	-84	-0-		329 1	2202 3	Y	650	650	1		-0-
								715 9							
05		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-		478 1	2905 3	Y	787	787	1		-0-
								866 9							
06		3030 X	2696	-0-	-334	-0-		457 1	1686 3	Y	503	503	1		-0-
								553 9							
07		3348 X	3102	-0-	-246	-0-		516 1	1964 3	Y	565	565	1		-0-
								622 9							
08		4247 X	2875	-0-	-1372	-0-		540 1	1735 3	Y	545	545	1		-0-
								600 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
MANGIONE 01		WELL #:		10H	RRCID ->	273141	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	13049	PERF.	13063	- 17011
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		
03	04	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-		-0-			-0-		
		6503 X	6503	-0-	-0-	523 1	3499 3	Y	2255	2254 1	1 8		-0-
						2481 9							
05		4309 X	3639	-0-	-670	-0-	287 1	Y	1458	1458 1			-0-
						1604 9							
06		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	484 1	Y	1010	1008 1	2 8		-0-
						1111 9							
07		6727 X	3093	-0-	-3634	-0-	500 1	Y	627	627 1			-0-
						690 9							
08		6727 X	2337	-0-	-4390	-0-	419 1	Y	521	521 1			-0-
						573 9							

THREE SISTERS 01		WELL #:		18H	RRCID ->	273488	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	12298	PERF.	12555	- 16991
03	04	3999 X	3957	-0-	-42	-0-	3044 3	Y	830	830 1			-0-
		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	2763 3	Y	744	744 1			-0-
		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	2823 3	Y	690	690 1			-0-
		3840 X	3330	-0-	-510	-0-	2662 3	Y	607	607 1			-0-
		3968 X	3376	-0-	-592	-0-	2696 3	Y	618	618 1			-0-
		3968 X	3264	-0-	-704	-0-	2616 3	Y	589	589 1			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		15H	RRCID ->	273532	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	12287	PERF.	12600	- 17171
03	04	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	2587 3	Y	817	817 1			-0-
		3300 X	3115	-0-	-185	-0-	2377 3	Y	671	671 1			-0-
		3410 X	3258	-0-	-152	-0-	2387 3	Y	792	792 1			-0-
		3300 X	2614	-0-	-686	-0-	1857 3	Y	688	688 1			-0-
		3410 X	2701	-0-	-709	-0-	1895 3	Y	733	733 1			-0-
		3410 X	2602	-0-	-808	-0-	1845 3	Y	688	688 1			-0-

HERREJON 01		WELL #:		04H	RRCID ->	273700	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	13123	PERF.	12985	- 18116
03	04	6665 X	6492	-0-	-173	-0-	6033 3	Y	417	417 1			-0-
		6450 X	6098	-0-	-352	-0-	5651 3	Y	406	406 1			-0-
		6541 X	6224	-0-	-317	-0-	5774 3	Y	409	409 1			-0-
		6330 X	5945	-0-	-385	-0-	5510 3	Y	395	395 1			-0-
		6479 X	5783	-0-	-696	-0-	5343 3	Y	400	400 1			-0-
		6479 X	5768	-0-	-711	-0-	5314 3	Y	413	413 1			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		16H	RRCID ->	273705	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	12291	PERF.	12550	- 17121
03	04	2573 X	2372	-0-	-201	-0-	1890 3	Y	438	438 1			-0-
		2490 X	2199	-0-	-291	-0-	1758 3	Y	401	401 1			-0-
		2356 X	2166	-0-	-190	-0-	1731 3	Y	395	395 1			-0-
		2310 X	2066	-0-	-244	-0-	1662 3	Y	367	367 1			-0-
		2387 X	2119	-0-	-268	-0-	1712 3	Y	370	370 1			-0-
		2170 N	2098	-0-	-72	-0-	1699 3	Y	363	363 1			-0-

HERREJON 01		WELL #:		02H	RRCID ->	274637	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	13094	PERF.	13140	- 18471
03	04	4557 X	4045	-0-	-512	-0-	3705 3	Y	309	309 1			-0-
		4230 X	3796	-0-	-434	-0-	3470 3	Y	296	296 1			-0-
		4340 X	3873	-0-	-467	-0-	3536 3	Y	306	306 1			-0-
		4020 X	3668	-0-	-352	-0-	3313 3	Y	323	323 1			-0-
		4030 X	3699	-0-	-331	-0-	3344 3	Y	323	323 1			-0-
		4030 X	3620	-0-	-410	-0-	3269 3	Y	319	319 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	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	
03	7440 X	3087	-0-	-4353	-0-	114	1	2283	3	Y	627	627	1	-0-
04	7200 X	4769	-0-	-2431	-0-	690	9	3583	3	Y	912	912	1	-0-
05	7440 X	4348	-0-	-3092	-0-	1003	9	3373	3	Y	737	737	1	-0-
06	5610 X	3567	-0-	-2043	-0-	164	1	2694	3	Y	654	654	1	-0-
07	4929 X	2927	-0-	-2002	-0-	811	9	2104	3	Y	634	634	1	-0-
08	4929 X	2655	-0-	-2274	-0-	154	1	1904	3	Y	574	574	1	-0-
						719	9							
						126	1							
						697	9							
						120	1							
						631	9							
LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731														
03	6820 X	3690	-0-	-3130	-0-	140	1	2804	3	Y	678	678	1	-0-
04	9270 X	4938	-0-	-4332	-0-	746	9	3832	3	Y	827	827	1	-0-
05	9579 X	4511	-0-	-5068	-0-	196	1	3554	3	Y	713	713	1	-0-
06	9270 X	3653	-0-	-5617	-0-	910	9	2887	3	Y	546	546	1	-0-
07	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	173	1	4830	3	Y	763	763	1	-0-
*08	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	784	9	4371	3	Y	733	733	1	-0-
						165	1							
						601	9							
						288	1							
						839	9							
						275	1							
						806	9							
LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591														
03	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	98	1	1962	3	Y	557	557	1	-0-
04	3000 N	5532	-0-	2532	2532	613	9	4083	3	Y	1127	1127	1	-0-
05	3100 N	5193	-0-	2093	4625	209	1	3890	3	Y	1013	1013	1	-0-
06	3000 N	4748	-0-	1748	6373	1240	9	3494	3	Y	959	959	1	-0-
07	10881 X	4508	-0-	-6373	-0-	189	1	3300	3	Y	919	919	1	-0-
*08	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	1114	9	879	3	Y	879	879	1	-0-
						199	1							
						1055	9							
						197	1							
						1011	9							
						211	1							
						967	9							
LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681														
03	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	342	1	6819	3	Y	1537	1537	1	-0-
04	8400 X	6208	-0-	-2192	-0-	1691	9	4733	3	Y	1121	1121	1	-0-
05	8680 X	6221	-0-	-2459	-0-	242	1	4905	3	Y	980	980	1	-0-
06	8580 X	5759	-0-	-2821	-0-	1233	9	4502	3	Y	909	909	1	-0-
07	8866 X	5224	-0-	-3642	-0-	238	1	4061	3	Y	837	837	1	-0-
08	8866 X	4824	-0-	-4042	-0-	1078	9	3760	3	Y	753	753	1	-0-
						257	1							
						1000	9							
						242	1							
						921	9							
						236	1							
						828	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		4743 X	3748	-0-	-995	-0-	144	1	2870	3	Y	667	667	1	-0-
							734	9							
04		4590 X	4340	-0-	-250	-0-	169	1	3314	3	Y	779	779	1	-0-
							857	9							
05		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	198	1	4065	3	Y	806	806	1	-0-
							887	9							
06		4440 X	4388	-0-	-52	-0-	198	1	3469	3	Y	655	655	1	-0-
							721	9							
07		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	218	1	3655	3	Y	666	666	1	-0-
							733	9							
08		5146 X	4472	-0-	-674	-0-	223	1	3544	3	Y	641	641	1	-0-
							705	9							
LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871															
03		9145 X	4265	-0-	-4880	-0-	157	1	3140	3	Y	880	880	1	-0-
							968	9							
04		8850 X	1213	-0-	-7637	-0-	32	1	635	3	Y	496	496	1	-0-
							546	9							
05		9145 X	5932	-0-	-3213	-0-	225	1	4619	3	Y	989	989	1	-0-
							1088	9							
06		7980 X	7104	-0-	-876	-0-	332	1	5815	3	Y	870	870	1	-0-
							957	9							
07		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	353	1	5909	3	Y	832	832	1	-0-
							915	9							
*08		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	360	1	5724	3	Y	795	795	1	-0-
							875	9							
LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491															
03		9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	386	1	7711	3	Y	1216	1216	1	-0-
							1338	9							
04		9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	402	1	7855	3	Y	1056	1056	1	-0-
							1162	9							
05		8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	360	1	7406	3	Y	976	976	1	-0-
							1074	9							
06		9120 X	7421	-0-	-1699	-0-	348	1	6095	3	Y	889	889	1	-0-
							978	9							
07		9734 X	7551	-0-	-2183	-0-	373	1	6256	3	Y	838	838	1	-0-
							922	9							
08		9734 X	7086	-0-	-2648	-0-	368	1	5849	3	Y	790	790	1	-0-
							869	9							
LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211															
03		6820 X	6402	-0-	-418	-0-	254	1	5067	3	Y	983	983	1	-0-
							1081	9							
04		6600 X	5761	-0-	-839	-0-	233	1	4565	3	Y	875	875	1	-0-
							963	9							
05		7254 X	5639	-0-	-1615	-0-	219	1	4496	3	Y	840	840	1	-0-
							924	9							
06		7020 X	5791	-0-	-1229	-0-	268	1	4697	3	Y	751	751	1	-0-
							826	9							
07		7254 X	5743	-0-	-1511	-0-	279	1	4680	3	Y	713	713	1	-0-
							784	9							
08		6417 X	5359	-0-	-1058	-0-	273	1	4349	3	Y	670	670	1	-0-
							737	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081														
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
03		5952 X	5756	-0-	-196	-0-		229 1	4581 3	Y	860	860 1		-0-
								946 9						
04		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-		255 1	4994 3	Y	942	942 1		-0-
								1036 9						
05		5952 X	5349	-0-	-603	-0-		207 1	4259 3	Y	803	803 1		-0-
								883 9						
06		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-		259 1	4529 3	Y	747	747 1		-0-
								822 9						
07		6510 X	5424	-0-	-1086	-0-		262 1	4388 3	Y	704	704 1		-0-
								774 9						
08		6510 X	4872	-0-	-1638	-0-		246 1	3913 3	Y	648	648 1		-0-
								713 9						
THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100														
03		7006 X	6816	-0-	-190	-0-		6088 3	728 9	Y	662	662 1		-0-
04		8130 X	6080	-0-	-2050	-0-		5432 3	648 9	Y	589	589 1		-0-
05		8401 X	6095	-0-	-2306	-0-		5447 3	648 9	Y	589	589 1		-0-
06		8130 X	5785	-0-	-2345	-0-		5267 3	518 9	Y	471	471 1		-0-
07		6820 X	6043	-0-	-777	-0-		5508 3	535 9	Y	486	486 1		-0-
08		6820 X	5905	-0-	-915	-0-		5385 3	520 9	Y	473	473 1		-0-
WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189														
03		5549 X	4582	-0-	-967	-0-		4124 3	458 9	Y	416	416 1		-0-
04		5100 X	4339	-0-	-761	-0-		3920 3	419 9	Y	381	381 1		-0-
05		5270 X	4580	-0-	-690	-0-		4143 3	437 9	Y	397	397 1		-0-
06		5100 X	4327	-0-	-773	-0-		3884 3	443 9	Y	403	403 1		-0-
07		4774 X	4415	-0-	-359	-0-		3997 3	418 9	Y	380	380 1		-0-
08		4588 X	4123	-0-	-465	-0-		3731 3	392 9	Y	356	356 1		-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161														
03		7967 X	6767	-0-	-1200	-0-		6103 3	664 9	Y	604	604 1		-0-
04		7650 X	6290	-0-	-1360	-0-		5665 3	625 9	Y	568	568 1		-0-
05		7099 X	6310	-0-	-789	-0-		5693 3	617 9	Y	561	561 1		-0-
06		6870 X	5869	-0-	-1001	-0-		5305 3	564 9	Y	513	513 1		-0-
07		7099 X	5898	-0-	-1201	-0-		5333 3	565 9	Y	514	514 1		-0-
08		6758 X	5794	-0-	-964	-0-		5243 3	551 9	Y	501	501 1		-0-
SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181														
03		3100 N	3214	-0-	114	114		130 1	2129 3	Y	868	868 1		-0-
								955 9						
04		2935 N	2821	-0-	-114	-0-		120 1	1864 3	Y	761	761 1		-0-
								837 9						
05		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-		138 1	1946 3	Y	722	722 1		-0-
								794 9						
06		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-		126 1	1716 3	Y	664	664 1		-0-
								730 9						
07		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-		123 1	1510 3	Y	652	652 1		-0-
								717 9						
*08		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-		124 1	1391 3	Y	608	608 1		-0-
								669 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
DEBILL 01		WELL #: 13H		RRCID -> 276622		COMPL. DATE 05/21/2015		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13370 - 17222	
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	
03	7626 X	3965	-0-	-3661	-0-	160 1	3189 3	Y	560	560 1	-0-
04	7380 X	6145	-0-	-1235	-0-	616 9	251 1	Y	903	903 1	-0-
05	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	993 9	316 1	Y	1034	1034 1	-0-
06	6990 X	6084	-0-	-906	-0-	1137 9	280 1	Y	820	820 1	-0-
07	6355 X	5292	-0-	-1063	-0-	902 9	252 1	Y	743	743 1	-0-
08	7967 X	5849	-0-	-2118	-0-	817 9	297 1	Y	760	760 1	-0-
						836 9					
DEBILL 01		WELL #: 14H		RRCID -> 276625		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 13316		PERF.13430 - 17282	
03	5735 X	3558	-0-	-2177	-0-	135 1	2705 3	Y	653	653 1	-0-
04	5580 X	4904	-0-	-676	-0-	718 9	191 1	Y	880	880 1	-0-
05	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	968 9	267 1	Y	964	964 1	-0-
06	5580 X	5069	-0-	-511	-0-	1060 9	230 1	Y	732	732 1	-0-
07	5053 X	4753	-0-	-300	-0-	805 9	224 1	Y	713	713 1	-0-
08	6820 X	4266	-0-	-2554	-0-	784 9	208 1	Y	685	685 1	-0-
						754 9					
THREE SISTERS 01		WELL #: 23H		RRCID -> 276822		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12793		PERF.13105 - 20361	
03	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6109 3	644 9	Y	585	585 1	-0-
04	6480 X	6063	-0-	-417	-0-	5496 3	567 9	Y	515	515 1	-0-
05	7130 X	3331	-0-	-3799	-0-	2948 3	383 9	Y	348	348 1	-0-
06	6900 X	2695	-0-	-4205	-0-	2267 3	428 9	Y	389	389 1	-0-
07	7130 X	1431	-0-	-5699	-0-	1061 3	370 9	Y	336	336 1	-0-
08	6758 X	391	-0-	-6367	-0-	274 3	117 9	Y	106	106 1	-0-
WILBUR EDEN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276872		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12996		PERF.13035 - 18361	
03	7068 X	6400	-0-	-668	-0-	5813 3	587 9	Y	534	534 1	-0-
04	6480 X	6124	-0-	-356	-0-	5593 3	531 9	Y	483	483 1	-0-
05	6696 X	6171	-0-	-525	-0-	5656 3	515 9	Y	468	468 1	-0-
06	6480 X	5829	-0-	-651	-0-	5356 3	473 9	Y	430	430 1	-0-
07	6386 X	5898	-0-	-488	-0-	5421 3	477 9	Y	434	434 1	-0-
08	6386 X	5681	-0-	-705	-0-	5209 3	472 9	Y	429	429 1	-0-
SCHENDEL 02		WELL #: 13H		RRCID -> 276874		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13175 - 19701	
03	15190 X	11835	-0-	-3355	-0-	555 1	9085 3	Y	1995	1995 1	-0-
04	13830 X	10440	-0-	-3390	-0-	2195 9	518 1	Y	1695	1695 1	-0-
05	13144 X	4537	-0-	-8607	-0-	1865 9	175 1	Y	1721	1721 1	-0-
06	11460 X	10673	-0-	-787	-0-	1893 9	610 1	Y	1580	1580 1	-0-
07	11842 X	10839	-0-	-1003	-0-	1738 9	689 1	Y	1521	1521 1	-0-
08	11842 X	8097	-0-	-3745	-0-	1673 9	534 1	Y	1423	1423 1	-0-
						1565 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
SCHEDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541														
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
03	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	439	1	7193	3	Y	1647	1647	1	-0-
						1812	9							
04	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	500	1	7776	3	Y	1528	1528	1	-0-
						1681	9							
05	9114 X	8936	-0-	-178	-0-	488	1	6899	3	Y	1408	1408	1	-0-
						1549	9							
06	9150 X	8845	-0-	-305	-0-	500	1	6828	3	Y	1379	1379	1	-0-
						1517	9							
07	10292 X	8894	-0-	-1398	-0-	556	1	6845	3	Y	1357	1357	1	-0-
						1493	9							
08	10292 X	7914	-0-	-2378	-0-	529	1	5943	3	Y	1311	1311	1	-0-
						1442	9							

LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371														
03	8587 X	6480	-0-	-2107	-0-	5822	3	658	9	Y	598	598	1	-0-
04	7590 X	6149	-0-	-1441	-0-	5534	3	615	9	Y	559	559	1	-0-
05	7068 X	6759	-0-	-309	-0-	6095	3	664	9	Y	604	604	1	-0-
06	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6120	3	630	9	Y	573	573	1	-0-
07	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	6760	3	689	9	Y	626	626	1	-0-
*08	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	7499	3	744	9	Y	676	676	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533														
03	12586 X	11017	-0-	-1569	-0-	9843	3	1174	9	Y	1067	1067	1	-0-
04	12180 X	10680	-0-	-1500	-0-	9472	3	1208	9	Y	1098	1098	1	-0-
05	12586 X	10865	-0-	-1721	-0-	9641	3	1224	9	Y	1113	1113	1	-0-
06	11340 X	10367	-0-	-973	-0-	9275	3	1092	9	Y	993	993	1	-0-
07	11718 X	10885	-0-	-833	-0-	9770	3	1115	9	Y	1014	1014	1	-0-
08	11036 X	9794	-0-	-1242	-0-	8874	3	920	9	Y	836	836	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402														
03	7936 X	7247	-0-	-689	-0-	6444	3	803	9	Y	730	730	1	-0-
04	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	8475	3	847	9	Y	770	770	1	-0-
05	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	10127	3	867	9	Y	788	788	1	-0-
06	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	8228	3	744	9	Y	676	676	1	-0-
07	9641 X	9348	-0-	-293	-0-	8563	3	785	9	Y	714	714	1	-0-
08	11005 X	9248	-0-	-1757	-0-	8468	3	780	9	Y	709	709	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552														
03	2232 X	287	-0-	-1945	-0-	267	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
04	3000 X	41	-0-	-2959	-0-	39	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			-0-
06	3000 X	109	-0-	-2891	-0-	100	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
07	1085 X	302	-0-	-783	-0-	261	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
*08	371 X	371	-0-	-0-	-0-	328	3	43	9	Y	39	39	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
03		9548 X	7796	-0-	-1752	-0-	6463	3	1333	9	Y	1212	1212	1	-0-
04		9030 X	7682	-0-	-1348	-0-	6353	3	1329	9	Y	1208	1208	1	-0-
05		9176 X	7710	-0-	-1466	-0-	6388	3	1322	9	Y	1202	1202	1	-0-
06		8280 X	7521	-0-	-759	-0-	6247	3	1274	9	Y	1158	1158	1	-0-
07		7936 X	7866	-0-	-70	-0-	6543	3	1323	9	Y	1203	1203	1	-0-
08		7936 X	7916	-0-	-20	-0-	6600	3	1316	9	Y	1196	1196	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421															
03		6138 X	5969	-0-	-169	-0-	5024	3	945	9	Y	859	859	1	-0-
04		6090 X	5875	-0-	-215	-0-	5003	3	872	9	Y	793	793	1	-0-
05		6293 X	6064	-0-	-229	-0-	5241	3	823	9	Y	748	748	1	-0-
06		6090 X	5818	-0-	-272	-0-	5126	3	692	9	Y	629	629	1	-0-
07		6200 X	6037	-0-	-163	-0-	5236	3	801	9	Y	728	728	1	-0-
08		6076 X	5685	-0-	-391	-0-	4941	3	744	9	Y	676	676	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172															
03		8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	369	1	7377	3	Y	1002	1002	1	-0-
							1102	9							
04		6420 X	5171	-0-	-1249	-0-	197	1	3862	3	Y	1011	1011	1	-0-
							1112	9							
05		6634 X	5476	-0-	-1158	-0-	194	1	3998	3	Y	1167	1167	1	-0-
							1284	9							
06		7350 X	5128	-0-	-2222	-0-	216	1	3791	3	Y	1019	1019	1	-0-
							1121	9							
07		7595 X	3943	-0-	-3652	-0-	160	1	2684	3	Y	999	999	1	-0-
							1099	9							
08		DLQ G-10	4068	-0-	4068	4068	180	1	2859	3	Y	935	935	1	-0-
							1029	9							

DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082															
03		7533 X	5709	-0-	-1824	-0-	226	1	4514	3	Y	881	881	1	-0-
							969	9							
04		8550 X	6658	-0-	-1892	-0-	264	1	5158	3	Y	1124	1124	1	-0-
							1236	9							
05		8835 X	7422	-0-	-1413	-0-	283	1	5817	3	Y	1202	1202	1	-0-
							1322	9							
06		8550 X	5469	-0-	-3081	-0-	241	1	4215	3	Y	921	921	1	-0-
							1013	9							
07		7595 X	7563	-0-	-32	-0-	361	1	6040	3	Y	1056	1056	1	-0-
							1162	9							
08		DLQ G-10	7050	-0-	7050	7050	354	1	5623	3	Y	975	975	1	-0-
							1073	9							

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292															
03		16368 X	2092	-0-	-14276	-0-	189	1	1299	3	Y	549	549	1	-0-
							604	9							
04		15180 X	8908	-0-	-6272	-0-	863	1	6516	3	Y	1390	1390	1	-0-
							1529	9							
05		14074 X	8566	-0-	-5508	-0-	965	1	6459	3	Y	1038	1038	1	-0-
							1142	9							
06		11550 X	8943	-0-	-2607	-0-	999	1	6858	3	Y	987	987	1	-0-
							1086	9							
07		11191 X	8726	-0-	-2465	-0-	1051	1	6610	3	Y	968	968	1	-0-
							1065	9							
08		9207 X	7347	-0-	-1860	-0-	884	1	5294	3	Y	1063	1063	1	-0-
							1169	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		7006 X	5962	-0-	-1044	-0-	4888	3	1074	9	Y	976	976	1	-0-
04		6900 X	5671	-0-	-1229	-0-	4647	3	1024	9	Y	931	931	1	-0-
05		7130 X	5781	-0-	-1349	-0-	4778	3	1003	9	Y	912	912	1	-0-
06		6900 X	5508	-0-	-1392	-0-	4547	3	961	9	Y	874	874	1	-0-
07		6200 X	5612	-0-	-588	-0-	4618	3	994	9	Y	904	904	1	-0-
08		5952 X	5405	-0-	-547	-0-	4431	3	974	9	Y	885	885	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292															
03		14942 X	11392	-0-	-3550	-0-	1228	1	8451	3	Y	1557	1557	1	-0-
04		13890 X	7852	-0-	-6038	-0-	776	1	5862	3	Y	1104	1103	1	1 8 -0-
05		8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	1214	9	6558	3	Y	1187	1187	1	-0-
06		11010 X	7085	-0-	-3925	-0-	980	1	5256	3	Y	966	965	1	1 8 -0-
07		11377 X	1282	-0-	-10095	-0-	1306	9	778	3	Y	345	345	1	-0-
08		11377 X	5653	-0-	-5724	-0-	766	1	3835	3	Y	1071	1070	1	1 8 -0-
							1063	9							
							124	1							
							380	9							
							640	1							
							1178	9							

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530															
03		4991 X	4190	-0-	-801	-0-	3402	3	788	9	Y	716	716	1	-0-
04		4830 X	3983	-0-	-847	-0-	3243	3	740	9	Y	673	673	1	-0-
05		4991 X	3953	-0-	-1038	-0-	3241	3	712	9	Y	647	647	1	-0-
06		4200 X	3766	-0-	-434	-0-	3095	3	671	9	Y	610	610	1	-0-
07		4340 X	3784	-0-	-556	-0-	3101	3	683	9	Y	621	621	1	-0-
08		4185 X	3740	-0-	-445	-0-	3066	3	674	9	Y	613	613	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192															
03		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	616	1	4240	3	Y	812	812	1	-0-
04		4950 X	1992	-0-	-2958	-0-	893	9	1274	3	Y	499	499	1	-0-
05		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	169	1			Y	292	292	1	-0-
06		5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-	549	9			Y	488	488	1	-0-
07		5735 X	3693	-0-	-2042	-0-	407	1	2559	3	Y	661	661	1	-0-
08		5735 X	5518	-0-	-217	-0-	727	9	3764	3	Y	1024	1024	1	-0-
							628	1							
							1126	9							

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052															
03		13764 X	7211	-0-	-6553	-0-	750	1	5160	3	Y	1183	1183	1	-0-
04		11400 X	7113	-0-	-4287	-0-	1301	9	5230	3	Y	1082	1081	1	1 8 -0-
05		11780 X	7262	-0-	-4518	-0-	693	1	5322	3	Y	1041	1041	1	-0-
06		10830 X	7582	-0-	-3248	-0-	1190	9	5645	3	Y	1014	1013	1	1 8 -0-
07		10168 X	6145	-0-	-4023	-0-	795	1	4504	3	Y	841	841	1	-0-
08		7347 X	5728	-0-	-1619	-0-	1145	9	3907	3	Y	1063	1062	1	1 8 -0-
							822	1							
							1115	9							
							716	1							
							925	9							
							652	1							
							1169	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	288	1 4711 3	512	9 N	465	465	1		-0-
04	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	471	1 7319 3	675	9 N	614	614	1		-0-
05	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	487	1 6879 3	619	9 N	563	563	1		-0-
06	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	474	1 6472 3	568	9 N	516	516	1		-0-
07	8742 X	7502	-0-	-1240	-0-	523	1 6431 3	548	9 N	498	498	1		-0-
08	8742 X	7624	-0-	-1118	-0-	580	1 6516 3	528	9 N	480	480	1		-0-
WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662														
03	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	491	1 8040 3	2851	9 Y	2592	2592	1		-0-
04	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	408	1 6347 3	1836	9 Y	1669	1669	1		-0-
05	10881 X	8207	-0-	-2674	-0-	423	1 5981 3	1803	9 Y	1639	1639	1		-0-
06	10530 X	5766	-0-	-4764	-0-	296	1 4040 3	1430	9 Y	1300	1300	1		-0-
07	10881 X	5050	-0-	-5831	-0-	280	1 3449 3	1321	9 Y	1201	1201	1		-0-
08	DLQ G-10	5883	-0-	5883	5883	364	1 4092 3	1427	9 Y	1297	1297	1		-0-
WARNER 01 WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982														
03	7099 X	3302	-0-	-3797	-0-	147	1 2405 3	750	9 Y	682	682	1		-0-
04	6420 X	4823	-0-	-1597	-0-	225	1 3494 3	1104	9 Y	1004	1004	1		-0-
05	6634 X	4891	-0-	-1743	-0-	244	1 3457 3	1190	9 Y	1082	1082	1		-0-
06	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	259	1 3534 3	1099	9 Y	999	999	1		-0-
07	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	294	1 3620 3	1165	9 Y	1059	1059	1		-0-
08	DLQ G-10	4947	-0-	4947	4947	312	1 3510 3	1125	9 Y	1023	1023	1		-0-
WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792														
03	9362 X	4607	-0-	-4755	-0-	211	1 3459 3	937	9 Y	852	852	1		-0-
04	9060 X	8300	-0-	-760	-0-	393	1 6118 3	1789	9 Y	1626	1626	1		-0-
05	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	433	1 6121 3	1779	9 Y	1617	1617	1		-0-
06	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	530	1 7238 3	1731	9 Y	1574	1574	1		-0-
07	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	529	1 6501 3	1583	9 Y	1439	1439	1		-0-
08	DLQ G-10	8317	-0-	8317	8317	554	1 6226 3	1537	9 Y	1397	1397	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	393	1	9119	3	Y	1932	1932	1	-0-
						2125	9							
04	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	341	1	8389	3	Y	1334	1334	1	-0-
						1467	9							
05	8618 X	6473	-0-	-2145	-0-	315	1	5124	3	Y	940	940	1	-0-
						1034	9							
06	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	360	1	6829	3	Y	1166	1166	1	-0-
						1283	9							
07	8618 X	3538	-0-	-5080	-0-	217	1	2418	3	Y	821	821	1	-0-
						903	9							
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	589	589	1	-0-
CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282														
03	12090 X	3565	-0-	-8525	-0-	271	1	2474	3	Y	745	745	1	-0-
						820	9							
04	11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	375	1	9209	3	Y	1316	1316	1	-0-
						1448	9							
05	10013 X	8251	-0-	-1762	-0-	392	1	6386	3	Y	1339	1339	1	-0-
						1473	9							
06	9690 X	6344	-0-	-3346	-0-	259	1	4919	3	Y	1060	1060	1	-0-
						1166	9							
07	11408 X	6704	-0-	-4704	-0-	457	1	5103	3	Y	1040	1040	1	-0-
						1144	9							
08	DLQ G-10	6830	-0-	6830	6830	502	1	5000	3	Y	1207	1207	1	-0-
						1328	9							
CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422														
03	16983 X	16983	-0-	-0-	-0-	554	1	12831	3	Y	3271	3271	1	-0-
						3598	9							
04	15690 X	12396	-0-	-3294	-0-	388	1	9532	3	Y	2251	2251	1	-0-
						2476	9							
05	16213 X	9807	-0-	-6406	-0-	440	1	7160	3	Y	2006	2006	1	-0-
						2207	9							
06	16440 X	9995	-0-	-6445	-0-	396	1	7519	3	Y	1891	1891	1	-0-
						2080	9							
07	16988 X	7773	-0-	-9215	-0-	483	1	5391	3	Y	1726	1726	1	-0-
						1899	9							
08	DLQ G-10	7438	-0-	7438	7438	536	1	5331	3	Y	1428	1428	1	-0-
						1571	9							
WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066														
03	9052 X	3876	-0-	-5176	-0-	178	1	2911	3	Y	715	715	1	-0-
						787	9							
04	8760 X	4140	-0-	-4620	-0-	207	1	3217	3	Y	651	651	1	-0-
						716	9							
05	9052 X	3450	-0-	-5602	-0-	188	1	2658	3	Y	549	549	1	-0-
						604	9							
06	3750 X	2673	-0-	-1077	-0-	148	1	2026	3	Y	454	454	1	-0-
						499	9							
07	4278 X	2308	-0-	-1970	-0-	131	1	1608	3	Y	517	517	1	-0-
						569	9							
08	DLQ G-10	2423	-0-	2423	2423	158	1	1775	3	Y	445	445	1	-0-
						490	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418															
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	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
03		16864 X	9996	-0-	-6868	-0-	8922	3	1074	9	Y	976	976	1	-0-
04		14580 X	8992	-0-	-5588	-0-	8039	3	953	9	Y	866	866	1	-0-
05		13082 X	9167	-0-	-3915	-0-	8181	3	986	9	Y	896	896	1	-0-
06		12390 X	8574	-0-	-3816	-0-	7698	3	876	9	Y	796	796	1	-0-
07		10354 X	7851	-0-	-2503	-0-	7099	3	752	9	Y	684	684	1	-0-
08	DLQ	G-10	8924	-0-	8924	8924	8027	3	897	9	Y	815	815	1	-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563															
03		14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	11927	3	2248	9	Y	2044	2044	1	-0-
04		13500 X	13475	-0-	-25	-0-	11405	3	2070	9	Y	1882	1882	1	-0-
05		13950 X	13691	-0-	-259	-0-	11693	3	1998	9	Y	1816	1816	1	-0-
06		13500 X	12230	-0-	-1270	-0-	10499	3	1731	9	Y	1574	1574	1	-0-
07		13950 X	13007	-0-	-943	-0-	11269	3	1738	9	Y	1580	1580	1	-0-
08	DLQ	G-10	13073	-0-	13073	13073	11362	3	1711	9	Y	1555	1555	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502															
03		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	126	1	1148	3	Y	703	703	1	-0-
							773	9							
04		12973 X	12973	-0-	-0-	-0-	454	1	11160	3	Y	1235	1235	1	-0-
							1359	9							
05		3100 N	9007	-0-	5907	5907	454	1	7399	3	Y	1049	1049	1	-0-
							1154	9							
06		3000 N	2065	-0-	-935	4972	69	1	1304	3	Y	629	629	1	-0-
							692	9							
07		12207 X	7235	-0-	-4972	-0-	484	1	5401	3	Y	1227	1227	1	-0-
							1350	9							
08	DLQ	G-10	6955	-0-	6955	6955	522	1	5195	3	Y	1125	1125	1	-0-
							1238	9							

WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728															
03		13020 X	11596	-0-	-1424	-0-	544	1	8907	3	Y	1950	1950	1	-0-
							2145	9							
04		12600 X	11086	-0-	-1514	-0-	541	1	8421	3	Y	1931	1931	1	-0-
							2124	9							
05		13020 X	10238	-0-	-2782	-0-	558	1	7887	3	Y	1630	1630	1	-0-
							1793	9							
06		11220 X	8689	-0-	-2531	-0-	494	1	6746	3	Y	1317	1317	1	-0-
							1449	9							
07		11594 X	6520	-0-	-5074	-0-	386	1	4749	3	Y	1259	1259	1	-0-
							1385	9							
08	DLQ	G-10	5951	-0-	5951	5951	378	1	4246	3	Y	1206	1206	1	-0-
							1327	9							

CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522															
03		9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	96	96	1	-0-
04		9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
05		8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
06		8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
07		8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	6846	-0-	6846	6846	526	1	5233	3	Y	988	988	1	-0-
							1087	9							

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	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	15145	3	2042	9	Y	1856	1856	1	-0-
04		17077 X	17077	-0-	-0-	-0-	15049	3	2028	9	Y	1844	1844	1	-0-
05		17004 X	17004	-0-	-0-	-0-	14967	3	2037	9	Y	1852	1852	1	-0-
06		16089 X	16089	-0-	-0-	-0-	14206	3	1883	9	Y	1712	1712	1	-0-
07		16120 X	15164	-0-	-956	-0-	13458	3	1706	9	Y	1551	1551	1	-0-
08	DLQ	G-10	12577	-0-	12577	12577	11113	3	1464	9	Y	1331	1331	1	-0-

DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012															
03		8277 X	5556	-0-	-2721	-0-	173	1	3407	3	Y	1796	1796	1	-0-
							1976	9							
04		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	258	1	5017	3	Y	1645	1645	1	-0-
							1810	9							
05		7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	375	1	5479	3	Y	1557	1557	1	-0-
							1713	9							
06		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	424	1	5876	3	Y	1429	1429	1	-0-
							1572	9							
07		7316 X	7305	-0-	-11	-0-	450	1	5194	3	Y	1510	1510	1	-0-
							1661	9							
08	DLQ	G-10	5775	-0-	5775	5775	354	1	3805	3	Y	1469	1469	1	-0-
							1616	9							

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161															
03		12772 X	11560	-0-	-1212	-0-	10101	3	1459	9	Y	1326	1326	1	-0-
04		12180 X	11934	-0-	-246	-0-	10555	3	1379	9	Y	1254	1254	1	-0-
05		12710 X	12214	-0-	-496	-0-	10785	3	1429	9	Y	1299	1299	1	-0-
06		12300 X	11626	-0-	-674	-0-	10304	3	1322	9	Y	1202	1202	1	-0-
07		12710 X	11081	-0-	-1629	-0-	9873	3	1208	9	Y	1098	1098	1	-0-
08		12338 X	11358	-0-	-980	-0-	10089	3	1269	9	Y	1154	1154	1	-0-

DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832															
03		9269 X	8969	-0-	-300	-0-	345	1	6818	3	Y	1642	1642	1	-0-
							1806	9							
04		10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	394	1	7654	3	Y	1899	1899	1	-0-
							2089	9							
05		8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	433	1	6316	3	Y	1826	1826	1	-0-
							2009	9							
06		8670 X	8138	-0-	-532	-0-	442	1	6120	3	Y	1433	1433	1	-0-
							1576	9							
07		10292 X	4411	-0-	-5881	-0-	251	1	2902	3	Y	1144	1144	1	-0-
							1258	9							
08	DLQ	G-10	4655	-0-	4655	4655	290	1	3116	3	Y	1135	1135	1	-0-
							1249	9							

DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	15376 X	12954	-0-	-2422	-0-	458	1 10613 3	1883	9 Y	1712	1712	1	-0-	
04	14550 X	12043	-0-	-2507	-0-	403	1 9901 3	1739	9 Y	1581	1581	1	-0-	
05	13299 X	11923	-0-	-1376	-0-	591	1 9616 3	1716	9 Y	1560	1560	1	-0-	
06	12750 X	11206	-0-	-1544	-0-	481	1 9132 3	1593	9 Y	1448	1448	1	-0-	
07	12958 X	11194	-0-	-1764	-0-	787	1 8786 3	1621	9 Y	1474	1474	1	-0-	
08	DLQ G-10	10231	-0-	10231	10231	803	1 7996 3	1432	9 Y	1302	1302	1	-0-	
DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072														
03	16678 X	14603	-0-	-2075	-0-	519	1 12024 3	2060	9 Y	1873	1873	1	-0-	
04	15330 X	13250	-0-	-2080	-0-	446	1 10954 3	1850	9 Y	1682	1682	1	-0-	
05	15066 X	13122	-0-	-1944	-0-	653	1 10630 3	1839	9 Y	1672	1672	1	-0-	
06	14130 X	12167	-0-	-1963	-0-	525	1 9956 3	1686	9 Y	1533	1533	1	-0-	
07	14601 X	11967	-0-	-2634	-0-	846	1 9452 3	1669	9 Y	1517	1517	1	-0-	
08	DLQ G-10	10942	-0-	10942	10942	859	1 8548 3	1535	9 Y	1395	1395	1	-0-	
DULLYE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299														
03	15097 X	11216	-0-	-3881	-0-	397	1 9207 3	1612	9 Y	1465	1465	1	-0-	
04	13350 X	10233	-0-	-3117	-0-	343	1 8428 3	1462	9 Y	1329	1329	1	-0-	
05	12369 X	10243	-0-	-2126	-0-	508	1 8273 3	1462	9 Y	1329	1329	1	-0-	
06	11610 X	9543	-0-	-2067	-0-	410	1 7788 3	1345	9 Y	1223	1223	1	-0-	
07	11253 X	9472	-0-	-1781	-0-	668	1 7460 3	1344	9 Y	1222	1222	1	-0-	
08	DLQ G-10	8284	-0-	8284	8284	649	1 6460 3	1175	9 Y	1068	1068	1	-0-	
DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762														
03	8990 X	2193	-0-	-6797	-0-	80	1 1585 3	528	9 Y	480	480	1	-0-	
04	9300 X	7473	-0-	-1827	-0-	273	1 5301 3	1899	9 Y	1726	1726	1	-0-	
05	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	501	1 7321 3	2423	9 Y	2203	2203	1	-0-	
06	9300 X	6218	-0-	-3082	-0-	325	1 4499 3	1394	9 Y	1267	1267	1	-0-	
07	7719 X	5213	-0-	-2506	-0-	286	1 3308 3	1619	9 Y	1472	1472	1	-0-	
08	DLQ G-10	6290	-0-	6290	6290	395	1 4246 3	1649	9 Y	1499	1499	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		20429 X	14219	-0-	-6210	-0-	12749	3	1470	9	Y	1336	1336	1	-0-
04		19020 X	13013	-0-	-6007	-0-	11607	3	1406	9	Y	1278	1278	1	-0-
05		16058 X	13026	-0-	-3032	-0-	11561	3	1465	9	Y	1332	1332	1	-0-
06		15540 X	12112	-0-	-3428	-0-	10757	3	1355	9	Y	1232	1231	1	1 8 -0-
07		14632 X	12031	-0-	-2601	-0-	10703	3	1328	9	Y	1207	1207	1	-0-
08	DLQ	G-10	11586	-0-	11586	11586	10384	3	1202	9	Y	1093	1092	1	1 8 -0-

OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622															
03		18352 X	14363	-0-	-3989	-0-	637	1	12725	3	Y	910	910	1	-0-
							1001	9							
04		17760 X	10908	-0-	-6852	-0-	493	1	9634	3	Y	710	710	1	-0-
							781	9							
05		18352 X	16459	-0-	-1893	-0-	711	1	14635	3	Y	1012	1012	1	-0-
							1113	9							
06		16290 X	7949	-0-	-8341	-0-	394	1	6905	3	Y	591	591	1	-0-
							650	9							
07		14353 X	7741	-0-	-6612	-0-	392	1	6564	3	Y	714	714	1	-0-
							785	9							
08	DLQ	G-10	9208	-0-	9208	9208	492	1	7819	3	Y	815	815	1	-0-
							897	9							

OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172															
03		14051 X	14051	-0-	-0-	-0-	625	1	12478	3	Y	862	862	1	-0-
							948	9							
04		13530 X	11623	-0-	-1907	-0-	526	1	10292	3	Y	732	732	1	-0-
							805	9							
05		13981 X	12232	-0-	-1749	-0-	527	1	10834	3	Y	792	792	1	-0-
							871	9							
06		13590 X	5691	-0-	-7899	-0-	281	1	4920	3	Y	445	445	1	-0-
							490	9							
07		14043 X	12352	-0-	-1691	-0-	631	1	10570	3	Y	1046	1046	1	-0-
							1151	9							
08	DLQ	G-10	6672	-0-	6672	6672	354	1	5630	3	Y	625	625	1	-0-
							688	9							

OETKEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622															
03		9641 X	7528	-0-	-2113	-0-	306	1	6118	3	Y	1004	1004	1	-0-
							1104	9							
04		9330 X	6492	-0-	-2838	-0-	267	1	5214	3	Y	919	919	1	-0-
							1011	9							
05		9641 X	7940	-0-	-1701	-0-	311	1	6389	3	Y	1127	1127	1	-0-
							1240	9							
06		9240 X	4677	-0-	-4563	-0-	196	1	3429	3	Y	956	956	1	-0-
							1052	9							
07		7533 X	4233	-0-	-3300	-0-	172	1	2875	3	Y	1078	1078	1	-0-
							1186	9							
08	DLQ	G-10	3944	-0-	3944	3944	165	1	2620	3	Y	1054	1054	1	-0-
							1159	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
OETKEN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277														
M O	ALLOW 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
03	17523 X	17523	-0-	-0-	-0-	775	1	15469	3	Y	1163	1163	1	-0-
04	14607 X	14607	-0-	-0-	-0-	1279	9	12777	3	Y	1070	1070	1	-0-
05	15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	653	1	13876	3	Y	1163	1163	1	-0-
06	13740 X	12643	-0-	-1097	-0-	1177	9	10802	3	Y	1113	1113	1	-0-
07	14198 X	5108	-0-	-9090	-0-	674	1	4247	3	Y	553	553	1	-0-
08	DLQ G-10	12794	-0-	12794	12794	1279	9	10740	3	Y	1254	1254	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272														
03	17398 X	17398	-0-	-0-	-0-	705	1	14079	3	Y	2376	2376	1	-0-
04	14250 X	13960	-0-	-290	-0-	2614	9	11266	3	Y	1925	1925	1	-0-
05	14725 X	11391	-0-	-3334	-0-	576	1	9161	3	Y	1623	1623	1	-0-
06	14790 X	10619	-0-	-4171	-0-	2118	9	8374	3	Y	1606	1606	1	-0-
07	15283 X	10848	-0-	-4435	-0-	445	1	8633	3	Y	1545	1545	1	-0-
08	DLQ G-10	10262	-0-	10262	10262	1785	9	8147	3	Y	1457	1456	1	1 8 -0-

DEBILL 01 WELL #: 16H RRCID -> 280439 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762														
03	10695 X	13	-0-	-10682	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
04	15420 X	82	-0-	-15338	-0-	2	1	37	3	Y	39	39	1	-0-
05	15934 X	-0-	-0-	-15934	-0-	43	9			Y	15	15	1	-0-
06	15420 X	-0-	-0-	-15420	-0-					Y	-0-			-0-
07	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEBILL 01 WELL #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172														
03	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-			-0-
04	3900 X	1447	-0-	-2453	-0-	59	1	1155	3	Y	212	212	1	-0-
05	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	233	9	3464	3	Y	569	569	1	-0-
06	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	168	1	3317	3	Y	499	499	1	-0-
07	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	626	9	3196	3	Y	555	555	1	-0-
08	DLQ G-10	2878	-0-	2878	2878	189	1	2331	3	Y	364	364	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			

03		11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	475	1	9484	3	Y	1234	1234	1	-0-		
							1357	9									
04		13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	546	1	10680	3	Y	1627	1626	1	8	-0-	
							1790	9									
05		9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	395	1	8135	3	Y	951	951	1		-0-	
							1046	9									
06		10950 X	8692	-0-	-2258	-0-	423	1	7408	3	Y	783	783	1		-0-	
							861	9									
07		11687 X	8880	-0-	-2807	-0-	453	1	7592	3	Y	759	759	1		-0-	
							835	9									
08	DLQ	G-10	8518	-0-	8518	8518	456	1	7257	3	Y	732	731	1	8	-0-	
							805	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882																	
03		20483 X	20483	-0-	-0-	-0-	687	1	15911	3	Y	3532	3532	1		-0-	
							3885	9									
04		21660 X	20778	-0-	-882	-0-	889	1	16176	3	Y	3375	3373	1	2	8	-0-
							3713	9									
05		24180 X	19208	-0-	-4972	-0-	974	1	14817	3	Y	3106	3106	1		-0-	
							3417	9									
06		23400 X	18993	-0-	-4407	-0-	1044	1	14770	3	Y	2890	2889	1	1	8	-0-
							3179	9									
07		24180 X	20128	-0-	-4052	-0-	1182	1	15544	3	Y	3093	3093	1		-0-	
							3402	9									
08	DLQ	G-10	19766	-0-	19766	19766	1350	1	15164	3	Y	2956	2955	1	1	8	-0-
							3252	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782																	
03		21297 X	15780	-0-	-5517	-0-	538	1	12459	3	Y	2530	2530	1		-0-	
							2783	9									
04		20610 X	12348	-0-	-8262	-0-	536	1	9748	3	Y	1876	1874	1	2	8	-0-
							2064	9									
05		21297 X	11794	-0-	-9503	-0-	606	1	9229	3	Y	1781	1781	1		-0-	
							1959	9									
06		16920 X	10312	-0-	-6608	-0-	572	1	8088	3	Y	1502	1501	1	1	8	-0-
							1652	9									
07		15779 X	9267	-0-	-6512	-0-	551	1	7253	3	Y	1330	1330	1		-0-	
							1463	9									
08	DLQ	G-10	8090	-0-	8090	8090	559	1	6278	3	Y	1139	1139	1		-0-	
							1253	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
SCHEDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	9486 X	7832	-0-	-1654	-0-	376	1	6162	3	Y	1176	1176	1	-0-
						1294	9							
04	9180 X	5667	-0-	-3513	-0-	278	1	4316	3	Y	975	975	1	-0-
						1073	9							
05	8742 X	4938	-0-	-3804	-0-	262	1	3711	3	Y	877	877	1	-0-
						965	9							
06	8460 X	3975	-0-	-4485	-0-	218	1	2972	3	Y	714	714	1	-0-
						785	9							
07	8742 X	3145	-0-	-5597	-0-	185	1	2272	3	Y	625	625	1	-0-
						688	9							
08	DLQ G-10	2504	-0-	2504	2504	155	1	1745	3	Y	549	549	1	-0-
						604	9							
DAVIS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832														
03	12896 X	8710	-0-	-4186	-0-	338	1	6671	3	Y	1546	1546	1	-0-
						1701	9							
04	12480 X	3998	-0-	-8482	-0-	142	1	2768	3	Y	989	989	1	-0-
						1088	9							
05	12896 X	8782	-0-	-4114	-0-	443	1	6466	3	Y	1703	1703	1	-0-
						1873	9							
06	11220 X	6780	-0-	-4440	-0-	372	1	5151	3	Y	1143	1143	1	-0-
						1257	9							
07	11377 X	8675	-0-	-2702	-0-	565	1	6522	3	Y	1444	1444	1	-0-
						1588	9							
08	DLQ G-10	8381	-0-	8381	8381	567	1	6096	3	Y	1562	1562	1	-0-
						1718	9							
HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922														
03	12276 X	9937	-0-	-2339	-0-	8759	3	1178	9	Y	1071	1071	1	-0-
04	11370 X	9125	-0-	-2245	-0-	8040	3	1085	9	Y	986	986	1	-0-
05	11749 X	9166	-0-	-2583	-0-	8089	3	1077	9	Y	979	979	1	-0-
06	10200 X	8601	-0-	-1599	-0-	7600	3	1001	9	Y	910	909	1	-0-
07	9951 X	8572	-0-	-1379	-0-	7576	3	996	9	Y	905	905	1	-0-
08	DLQ G-10	8326	-0-	8326	8326	7362	3	964	9	Y	876	876	1	-0-
DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752														
03	17205 X	15916	-0-	-1289	-0-	661	1	13206	3	Y	1863	1863	1	-0-
						2049	9							
04	16650 X	14867	-0-	-1783	-0-	614	1	12014	3	Y	2035	2034	1	-0-
						2239	9							
05	17205 X	15900	-0-	-1305	-0-	621	1	12769	3	Y	2282	2282	1	-0-
						2510	9							
06	15390 X	14786	-0-	-604	-0-	679	1	11900	3	Y	2006	2006	1	-0-
						2207	9							
07	15903 X	14701	-0-	-1202	-0-	713	1	11944	3	Y	1858	1858	1	-0-
						2044	9							
08	DLQ G-10	14517	-0-	14517	14517	737	1	11716	3	Y	1876	1875	1	-0-
						2064	9							
HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332														
03	20429 X	16579	-0-	-3850	-0-	14844	3	1735	9	Y	1577	1577	1	-0-
04	18390 X	15310	-0-	-3080	-0-	13698	3	1612	9	Y	1465	1465	1	-0-
05	18321 X	15107	-0-	-3214	-0-	13542	3	1565	9	Y	1423	1423	1	-0-
06	17730 X	14204	-0-	-3526	-0-	12730	3	1474	9	Y	1340	1340	1	-0-
07	17081 X	14336	-0-	-2745	-0-	12847	3	1489	9	Y	1354	1354	1	-0-
08	DLQ G-10	13443	-0-	13443	13443	12073	3	1370	9	Y	1245	1245	1	-0-

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 LSKA 01 WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	23064 X	-0-	-0-	-23064	-0-				Y	-0-			-0-
04	22320 X	17313	-0-	-5007	-0-	738	1	14426	3	Y	1954	1954	1
						2149	9						-0-
05	24691 X	24691	-0-	-0-	-0-	1020	1	20990	3	Y	2437	2437	1
						2681	9						-0-
06	22200 X	19448	-0-	-2752	-0-	931	1	16304	3	Y	2012	2012	1
						2213	9						-0-
07	17887 X	17878	-0-	-9	-0-	893	1	14961	3	Y	1840	1840	1
						2024	9						-0-
08	DLQ G-10	15898	-0-	15898	15898	830	1	13194	3	Y	1704	1704	1
						1874	9						-0-

 LSKA 01 WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612

03	5735 X	5429	-0-	-306	-0-	216	1	4310	3	Y	821	821	1
						903	9						-0-
04	5550 X	3077	-0-	-2473	-0-	113	1	2209	3	Y	686	686	1
						755	9						-0-
05	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	220	1	4534	3	Y	992	992	1
						1091	9						-0-
06	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	371	1	6503	3	Y	502	502	1
						552	9						-0-
07	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	405	1	6794	3	Y	577	577	1
						635	9						-0-
08	DLQ G-10	6889	-0-	6889	6889	370	1	5885	3	Y	576	576	1
						634	9						-0-

 LSKA 01 WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752

03	11780 X	2543	-0-	-9237	-0-	99	1	1984	3	Y	418	418	1
						460	9						-0-
04	11400 X	10606	-0-	-794	-0-	437	1	8548	3	Y	1474	1474	1
						1621	9						-0-
05	11780 X	10274	-0-	-1506	-0-	409	1	8422	3	Y	1312	1312	1
						1443	9						-0-
06	10470 X	9175	-0-	-1295	-0-	429	1	7511	3	Y	1123	1123	1
						1235	9						-0-
07	10974 X	7378	-0-	-3596	-0-	349	1	5852	3	Y	1070	1070	1
						1177	9						-0-
08	DLQ G-10	6751	-0-	6751	6751	335	1	5330	3	Y	987	987	1
						1086	9						-0-

 LSKA 01 WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	951				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	951				Y	-0-			-0-
05	5091 X	4140	-0-	-951	-0-	171	1	3515	3	Y	413	413	1
						454	9						-0-
06	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	278	1	4872	3	Y	539	539	1
						593	9						-0-
07	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	160	1	2675	3	Y	457	457	1
						503	9						-0-
08	4154 X	2813	-0-	-1341	-0-	139	1	2211	3	Y	421	421	1
						463	9						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
LISKA 01 WELL #: 17H RRCID -> 280768 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	9052 X	6084	-0-	-2968	-0-	249	1	4966	3	Y	790	790	1	-0-
04	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	869	9	7545	3	Y	873	873	1	-0-
05	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	386	1	7873	3	Y	846	846	1	-0-
06	8310 X	7709	-0-	-601	-0-	960	9	6523	3	Y	740	740	1	-0-
07	9176 X	5739	-0-	-3437	-0-	383	1	4691	3	Y	698	698	1	-0-
08	DLQ G-10	2768	-0-	2768	2768	931	9	2284	3	Y	309	309	1	-0-
						372	1							
						814	9							
						280	1							
						768	9							
						144	1							
						340	9							
LISKA 01 WELL #: 21H RRCID -> 280769 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882														
03	19809 X	16709	-0-	-3100	-0-	684	1	13657	3	Y	2153	2153	1	-0-
04	18440 X	18440	-0-	-0-	-0-	2368	9	15025	3	Y	2406	2406	1	-0-
05	19809 X	13421	-0-	-6388	-0-	768	1	11094	3	Y	1625	1625	1	-0-
06	19170 X	11554	-0-	-7616	-0-	2647	9	9463	3	Y	1410	1410	1	-0-
07	19809 X	11419	-0-	-8390	-0-	539	1	9381	3	Y	1344	1344	1	-0-
08	DLQ G-10	10514	-0-	10514	10514	1788	9	8590	3	Y	1258	1258	1	-0-
						540	1							
						1478	9							
						540	1							
						1384	9							
LISKA 01 WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332														
03	18622 X	18622	-0-	-0-	-0-	752	1	15014	3	Y	2596	2596	1	-0-
04	19285 X	19285	-0-	-0-	-0-	2856	9	15968	3	Y	2274	2274	1	-0-
05	18088 X	18088	-0-	-0-	-0-	816	1	15176	3	Y	1976	1976	1	-0-
06	14494 X	14494	-0-	-0-	-0-	2501	9	12101	3	Y	1547	1547	1	-0-
07	13144 X	12766	-0-	-378	-0-	738	1	10503	3	Y	1487	1487	1	-0-
08	DLQ G-10	12143	-0-	12143	12143	2174	9	9942	3	Y	1433	1433	1	-0-
						691	1							
						1702	9							
						627	1							
						1636	9							
						625	1							
						1576	9							
LISKA 01 WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452														
03	17639 X	-0-	-0-	-17639	-0-					Y	-0-			-0-
04	17070 X	997	-0-	-16073	-0-	48	1	938	3	Y	10	10	1	-0-
05	17639 X	-0-	-0-	-17639	-0-	11	9			Y	37	37	1	-0-
06	17070 X	-0-	-0-	-17070	-0-					Y	-0-			-0-
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-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									
SCHEDEL 02		WELL #:		15H	RRCID ->	281119	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	13128	PERF.	13320 - 17922	
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
03		10695 X	7422	-0-	-3273	-0-	350 1	5737 3	Y	1214	1214 1		-0-
							1335 9						
04		8460 X	6624	-0-	-1836	-0-	323 1	5026 3	Y	1159	1159 1		-0-
							1275 9						
05		8618 X	5950	-0-	-2668	-0-	316 1	4472 3	Y	1056	1056 1		-0-
							1162 9						
06		8340 X	5091	-0-	-3249	-0-	278 1	3794 3	Y	926	926 1		-0-
							1019 9						
07		7409 X	4756	-0-	-2653	-0-	283 1	3483 3	Y	900	900 1		-0-
							990 9						
08	DLQ	G-10	4637	-0-	4637	4637	300 1	3373 3	Y	876	876 1		-0-
							964 9						

THREE SISTERS 01		WELL #:		39H	RRCID ->	281138	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	12556	PERF.	12935 - 22363	
03		86827 X	86827	-0-	-0-	-0-	68443 3	18384 9	Y	16713	16713 1		-0-
04		68216 X	68216	-0-	-0-	-0-	127 1	54151 3	Y	12671	12671 1		-0-
							13938 9						
05		58497 X	49711	-0-	-8786	-0-	21 1	39248 3	Y	9493	9493 1		-0-
							10442 9						
06		56610 X	53777	-0-	-2833	-0-	42280 3	11497 9	Y	10452	10452 1		-0-
07		58497 X	46638	-0-	-11859	-0-	37594 3	9044 9	Y	8222	8222 1		-0-
08	DLQ	G-10	40091	-0-	40091	40091	32475 3	7616 9	Y	6924	6924 1		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		40H	RRCID ->	281142	COMPL. DATE	02/16/2016	TOTAL DEPTH	12657	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		34H	RRCID ->	281147	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	12547	PERF.	12660 - 22120	
03		90634 X	90634	-0-	-0-	-0-	71358 3	19276 9	Y	17524	17524 1		-0-
04		70075 X	70075	-0-	-0-	-0-	55907 3	14168 9	Y	12880	12880 1		-0-
05		60609 X	60609	-0-	-0-	-0-	48693 3	11916 9	Y	10833	10833 1		-0-
06		51143 X	51143	-0-	-0-	-0-	40562 3	10581 9	Y	9619	9619 1		-0-
07		50406 X	45641	-0-	-4765	-0-	36751 3	8890 9	Y	8082	8082 1		-0-
08	DLQ	G-10	39776	-0-	39776	39776	31960 3	7816 9	Y	7105	7105 1		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		35H	RRCID ->	281177	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	12625	PERF.	13030 - 22152	
03		84523 X	84523	-0-	-0-	-0-	68864 3	15659 9	Y	14235	14235 1		-0-
04		64228 X	64228	-0-	-0-	-0-	52615 3	11613 9	Y	10557	10557 1		-0-
*05		54205 X	54205	-0-	-0-	-0-	44885 3	9320 9	Y	8473	8473 1		-0-
*06		48720 X	44539	-0-	-4181	-0-	37024 3	7515 9	Y	6832	6832 1		-0-
*07		50344 X	40477	-0-	-9867	-0-	34112 3	6365 9	Y	5786	5786 1		-0-
08	DLQ	G-10	34468	-0-	34468	34468	29506 3	4962 9	Y	4511	4511 1		-0-

DOUGLAS 01		WELL #:		06H	RRCID ->	281232	COMPL. DATE	07/03/2015	TOTAL DEPTH	13405	PERF.	18426 - 18632	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	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 #: 38H RRCID -> 281242 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WARNER 01 WELL #: 17H RRCID -> 281274 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 17702																
*03	24674 X	24674	-0-	-0-	-0-		1145	1	18773	3	Y	4324	4324	1		-0-
							4756	9								
*04	21511 X	21511	-0-	-0-	-0-		1045	1	16269	3	Y	3815	3815	1		-0-
							4197	9								
*05	21159 X	21159	-0-	-0-	-0-		1136	1	16089	3	Y	3576	3576	1		-0-
							3934	9								
*06	19259 X	19259	-0-	-0-	-0-		1071	1	14647	3	Y	3219	3219	1		-0-
							3541	9								
07	18346 X	18346	-0-	-0-	-0-		1120	1	13776	3	Y	3136	3136	1		-0-
							3450	9								
08	DLQ G-10	17582	-0-	17582	17582		1166	1	13098	3	Y	3016	3016	1		-0-
							3318	9								

WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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-

WARNER (SL) 01 WELL #: 18H RRCID -> 281352 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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-

WARNER 01 WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
WARNER 01 WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902														
M	O	GAS	INJECT.	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	BALANCE
03	25342 X	25342	-0-	-0-	-0-			1188	1	19454	3	Y	4273	4273 1 -0-
04	22122 X	22122	-0-	-0-	-0-			4700	9	1108	1	Y	3441	3441 1 -0-
05	21501 X	21501	-0-	-0-	-0-			3785	9	1199	1	Y	3046	3046 1 -0-
06	18560 X	18560	-0-	-0-	-0-			3351	9	1059	1	Y	2762	2762 1 -0-
07	16742 X	16742	-0-	-0-	-0-			3038	9	1042	1	Y	2622	2622 1 -0-
08	DLQ G-10	16472	-0-	16472	16472			2884	9	1114	1	Y	2578	2578 1 -0-
								2836	9					
RIDLEY 01 WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222														
03	6014 X	2754	-0-	-3260	-0-			65	1	1885	3	Y	731	731 1 -0-
04	5820 X	4239	-0-	-1581	-0-			804	9	144	1	Y	1246	1246 1 -0-
05	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-			1371	9	420	1	Y	1421	1421 1 -0-
06	5520 X	4064	-0-	-1456	-0-			1563	9	367	1	Y	1023	1023 1 -0-
07	5704 X	3929	-0-	-1775	-0-			1125	9	455	1	Y	1030	1030 1 -0-
08	6324 X	3065	-0-	-3259	-0-			1133	9	286	1	Y	816	816 1 -0-
								898	9					
THREE SISTERS 01 WELL #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442														
03	108633 X	108633	-0-	-0-	-0-			88287	3	20346	9	Y	18496	18496 1 -0-
04	84151 X	84151	-0-	-0-	-0-			68594	3	15557	9	Y	14143	14143 1 -0-
05	71306 X	71306	-0-	-0-	-0-			58942	3	12364	9	Y	11240	11240 1 -0-
06	59037 X	59037	-0-	-0-	-0-			49199	3	9838	9	Y	8944	8944 1 -0-
07	53602 X	53602	-0-	-0-	-0-			45101	3	8501	9	Y	7728	7728 1 -0-
08	50437 X	46536	-0-	-3901	-0-			39043	3	7493	9	Y	6812	6812 1 -0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352														
03	141374 X	141374	-0-	-0-	-0-			111270	3	30104	9	Y	27367	27367 1 -0-
04	120929 X	120929	-0-	-0-	-0-			95901	3	25028	9	Y	22753	22753 1 -0-
05	104217 X	104217	-0-	-0-	-0-			16	1	82665	3	Y	19578	19578 1 -0-
06	84496 X	84496	-0-	-0-	-0-			21536	9	15	1	Y	15402	15402 1 -0-
07	73223 X	73223	-0-	-0-	-0-			16942	9	59625	3	Y	12362	12362 1 -0-
08	68882 X	60328	-0-	-8554	-0-			22	1	48034	3	Y	11156	11156 1 -0-
								12272	9					
THREE SISTERS 01 WELL #: 29H RRCID -> 284182 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427														
*03	113537 X	113537	-0-	-0-	-0-			88252	3	25285	9	Y	22986	22986 1 -0-
*04	88010 X	88010	-0-	-0-	-0-			68827	3	19183	9	Y	17439	17439 1 -0-
*05	76659 X	76659	-0-	-0-	-0-			60665	3	15994	9	Y	14540	14540 1 -0-
*06	62531 X	62531	-0-	-0-	-0-			50473	3	12058	9	Y	10962	10962 1 -0-
*07	57248 X	57248	-0-	-0-	-0-			46534	3	10714	9	Y	9740	9740 1 -0-
*08	50537 X	50537	-0-	-0-	-0-			40802	3	9735	9	Y	8850	8850 1 -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

03		150331 X	150331	-0-	-0-	-0-	117905	3	32426	9	Y	29478	29478	1	-0-
04		122479 X	122479	-0-	-0-	-0-	96170	3	26309	9	Y	23917	23917	1	-0-
05		116002 X	107789	-0-	-8213	-0-	17	1	84245	3	Y	21388	21388	1	-0-
							23527	9							
06		112260 X	91344	-0-	-20916	-0-	16	1	71615	3	Y	17921	17921	1	-0-
							19713	9							
07		116002 X	84359	-0-	-31643	-0-	67463	3	16896	9	Y	15360	15360	1	-0-
08		116002 X	72842	-0-	-43160	-0-	27	1	57394	3	Y	14019	14019	1	-0-
							15421	9							

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 284293 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110															
03		135532 X	121055	-0-	-14477	-0-	4	1	104438	3	Y	15103	15103	1	-0-
							16613	9							
04		131160 X	98277	-0-	-32883	-0-	85150	3	13127	9	Y	11934	11934	1	-0-
05		135532 X	86735	-0-	-48797	-0-	73	1	75152	3	Y	10464	10464	1	-0-
							11510	9							
06		131160 X	69351	-0-	-61809	-0-	120	1	60095	3	Y	8305	8305	1	-0-
							9136	9							
07		135532 X	60530	-0-	-75002	-0-	12	1	53344	3	Y	6522	6522	1	-0-
							7174	9							
*08		49845 X	49845	-0-	-0-	-0-	127	1	43202	3	Y	5924	5924	1	-0-
							6516	9							

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 284328 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362															
03		152675 X	119927	-0-	-32748	-0-	4	1	99488	3	Y	18577	18577	1	-0-
							20435	9							
04		147750 X	95778	-0-	-51972	-0-	80139	3	15639	9	Y	14217	14217	1	-0-
05		152675 X	83049	-0-	-69626	-0-	68	1	69255	3	Y	12478	12478	1	-0-
							13726	9							
06		147750 X	67041	-0-	-80709	-0-	111	1	55371	3	Y	10508	10508	1	-0-
							11559	9							
07		152675 X	58848	-0-	-93827	-0-	11	1	49355	3	Y	8620	8620	1	-0-
							9482	9							
08		152675 X	50169	-0-	-102506	-0-	121	1	41424	3	Y	7840	7840	1	-0-
							8624	9							

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 284329 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242															
03		0 W	116010	-0-	116010	801138	4	1	98054	3	Y	16320	16320	1	-0-
							17952	9							
04		0 W	90760	-0-	90760	891898	77238	3	13522	9	Y	12293	12293	1	-0-
05		0 W	78485	-0-	78485	970383	65	1	66654	3	Y	10696	10696	1	-0-
							11766	9							
06		0 W	62945	-0-	62945	1033328	108	1	54160	3	Y	7888	7888	1	-0-
							8677	9							
07		0 W	55076	-0-	55076	1088404	11	1	47544	3	Y	6837	6837	1	-0-
							7521	9							
08		0 W	46507	-0-	46507	1134911	117	1	39996	3	Y	5813	5813	1	-0-
							6394	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
SCHEDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 284330 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	137082 X	137082	-0-	-0-	-0-	110459	3	26623	9	Y	24203	24203	1	-0-	
04	112230 X	105670	-0-	-6560	-0-	85890	3	19780	9	Y	17982	17982	1	-0-	
05	115971 X	89182	-0-	-26789	-0-	14	1	72568	3	Y	15091	15091	1	-0-	
						16600	9								
06	112230 X	71723	-0-	-40507	-0-	13	1	58832	3	Y	11707	11707	1	-0-	
						12878	9								
07	115971 X	60768	-0-	-55203	-0-	50499	3	10269	9	Y	9335	9335	1	-0-	
08	115971 X	50508	-0-	-65463	-0-	19	1	41126	3	Y	8512	8512	1	-0-	
						9363	9								

SCHEDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 284339 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002															
03	130296 X	130296	-0-	-0-	-0-	104028	3	26268	9	Y	23880	23880	1	-0-	
04	121500 X	106034	-0-	-15466	-0-	85644	3	20390	9	Y	18536	18536	1	-0-	
05	125550 X	88018	-0-	-37532	-0-	14	1	71193	3	Y	15283	15283	1	-0-	
						16811	9								
06	121500 X	66087	-0-	-55413	-0-	12	1	54051	3	Y	10931	10931	1	-0-	
						12024	9								
07	125550 X	54511	-0-	-71039	-0-	45284	3	9227	9	Y	8388	8388	1	-0-	
08	125550 X	44707	-0-	-80843	-0-	17	1	36676	3	Y	7285	7285	1	-0-	
						8014	9								

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143 T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332															
03	2232 X	2082	-0-	-150	-0-	610	1	1339	2	Y	121	108	1	8 8 47	
						133	9								
04	2160 X	739	-0-	-1421	-0-	417	1	249	2	Y	66	76	1	1 8 36	
						73	9								
05	2232 X	1868	-0-	-364	-0-	812	1	938	2	Y	107	106	1	1 8 36	
						118	9								
06	2160 X	2157	-0-	-3	-0-	715	1	1344	2	Y	89	70	1	55	
						98	9								
07	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	865	1	1479	2	Y	102	99	1	1 8 57	
						112	9								
08	2077 X	2026	-0-	-51	-0-	567	1	1373	2	Y	78	101	1	34	
						86	9								

T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705															
03	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	2561	1	14637	2	Y	468	424	1	185	
						515	9								
04	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	2517	1	13609	2	Y	380	383	1	182	
						418	9								
05	16368 X	16198	-0-	-170	-0-	2133	1	13768	2	Y	270	335	1	117	
						297	9								
06	17130 X	16249	-0-	-881	-0-	1777	1	14238	2	Y	213	183	1	147	
						234	9								
07	17701 X	14217	-0-	-3484	-0-	1947	1	12028	2	Y	220	231	1	136	
						242	9								
08	17701 X	13500	-0-	-4201	-0-	1807	1	11422	2	Y	246	282	1	100	
						271	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	1480	1	6897	2	Y	272	241	1	105
04	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	1623	1	6575	2	Y	246	239	1	112
05	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	1905	1	6227	2	Y	245	266	1	91
06	8400 X	7409	-0-	-991	-0-	1548	1	5651	2	Y	191	158	1	124
07	8742 X	7852	-0-	-890	-0-	1841	1	5778	2	Y	212	214	1	122
08	8742 X	3344	-0-	-5398	-0-	1484	1	1631	2	Y	208	246	1	84

T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611														
03	17484 X	12166	-0-	-5318	-0-	2348	1	9342	2	Y	433	411	1	176
04	19230 X	8213	-0-	-11017	-0-	2343	1	5475	2	Y	359	365	1	170
05	19871 X	6004	-0-	-13867	-0-	2089	1	3616	2	Y	272	330	1	112
06	19230 X	4569	-0-	-14661	-0-	1943	1	2359	2	Y	243	199	1	156
07	16213 X	3676	-0-	-12537	-0-	1941	1	1485	2	Y	227	244	1	139
*08	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	2117	1	10393	2	Y	290	320	1	109

T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195														
03	5208 X	364	-0-	-4844	-0-	267	1	42	2	Y	50	85	1	35
04	5040 X	13	-0-	-5027	-0-	13	2			Y	-0-	35	1	-0-
05	4774 X	698	-0-	-4076	-0-	239	1	425	2	Y	31	23	1	8
06	4620 X	2014	-0-	-2606	-0-	1099	1	763	2	Y	138	81	1	65
07	3379 X	1383	-0-	-1996	-0-	587	1	721	2	Y	68	84	1	49
*08	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	564	1	699	2	Y	79	95	1	33

KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195														
03	6107 X	4602	-0-	-1505	-0-	617	1	3545	2	Y	400	330	1	224
04	5490 X	4560	-0-	-930	-0-	575	1	3634	2	Y	319	426	1	115
05	5146 X	4451	-0-	-695	-0-	541	1	3590	2	Y	291	290	1	114
06	4980 X	4559	-0-	-421	-0-	594	1	3631	2	Y	304	215	1	203
07	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	649	1	3737	2	Y	320	387	1	136
*08	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	646	1	3401	2	Y	342	298	1	180

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	15407 X	13824	-0-	-1583	-0-	798	1	12462	2	Y	513	434	1	292
						564	9							
04	13680 X	12719	-0-	-961	-0-	804	1	11428	2	Y	443	580	1	155
						487	9							
05	14291 X	13314	-0-	-977	-0-	854	1	11957	2	Y	457	439	1	173
						503	9							
06	13830 X	12836	-0-	-994	-0-	737	1	11685	2	Y	376	282	1	267
						414	9							
07	14291 X	12849	-0-	-1442	-0-	777	1	11652	2	Y	382	480	1	169
						420	9							
08	13826 X	12531	-0-	-1295	-0-	780	1	11297	2	Y	413	362	1	220
						454	9							

KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110														
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1865	2	171	9	Y	155	125	1	84
04	3000 N	4648	-0-	1648	1648	4286	2	362	9	Y	329	326	1	87
05	3100 N	4272	-0-	1172	2820	3953	2	319	9	Y	290	271	1	106
06	3000 N	1797	-0-	-1203	1617	1607	2	190	9	Y	173	144	1	135
07	6309 X	4692	-0-	-1617	-0-	4386	2	306	9	Y	278	306	1	107
08	4805 X	3408	-0-	-1397	-0-	3219	2	189	9	Y	172	175	1	104

KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927														
03	620 N	98	-0-	-522	-0-	98	2			Y	-0-	20	1	-0-
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	882	2	99	9	Y	90	71	1	19
05	620 N	275	-0-	-345	-0-	232	2	43	9	Y	39	41	1	17
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	124	2	54	9	Y	49	33	1	33
07	620 N	125	-0-	-495	-0-	85	2	40	9	Y	36	49	1	19
08	279 N	140	-0-	-139	-0-	98	2	42	9	Y	38	35	1	22

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153														
03	9579 X	8640	-0-	-939	-0-	720	1	7641	2	Y	254	225	1	101
						279	9							
04	9270 X	7682	-0-	-1588	-0-	661	1	6751	2	Y	245	280	1	66
						270	9							
05	9579 X	7912	-0-	-1667	-0-	680	1	6976	2	Y	233	217	1	82
						256	9							
06	8370 X	7822	-0-	-548	-0-	737	1	6853	2	Y	211	182	1	111
						232	9							
07	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	827	1	7685	2	Y	209	238	1	82
						230	9							
08	8649 X	7533	-0-	-1116	-0-	752	1	6558	2	Y	203	240	1	45
						223	9							

MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500														
03	10478 X	8637	-0-	-1841	-0-	714	1	7573	2	Y	318	279	1	131
						350	9							
04	9870 X	8029	-0-	-1841	-0-	686	1	7012	2	Y	301	346	1	86
						331	9							
05	10199 X	8640	-0-	-1559	-0-	740	1	7591	2	Y	281	264	1	103
						309	9							
06	9870 X	7456	-0-	-2414	-0-	696	1	6474	2	Y	260	224	1	139
						286	9							
07	9300 X	7440	-0-	-1860	-0-	695	1	6457	2	Y	262	296	1	105
						288	9							
08	8277 X	7736	-0-	-541	-0-	769	1	6706	2	Y	237	286	1	56
						261	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) SEA EAGLE FORD, LLC ROY ESSE 01		//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
			760785													
		WELL #:	01H	RRCID ->	259888	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	11674	PERF.	11960	-	15752			
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
03		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	73 1	415 3	Y		568	568 1				-0-
							625 9									
04		885 X	885	-0-	-0-	-0-	136 1	250 3	Y		454	454 1				-0-
							499 9									
*05		1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	60 1	647 2	Y		361	361 1				-0-
							397 9									
06		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	600 1	235 2	Y		336	336 1				-0-
							370 9									
07		1116 X	925	-0-	-191	-0-	600 1	42 2	Y		257	257 1				-0-
							283 9									
08	DLQ	G-10	872	-0-	872	872	266 1	185 2	Y		383	383 1				-0-
							421 9									
H. T. CHAPMAN 04		WELL #:	01H	RRCID ->	267247	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	12044	-	15912			
03		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	559 3	464 9	N		422	422 1				-0-
							179 1	382 3	N		470	470 1				-0-
							517 9									
05		899 N	738	-0-	-161	-0-	60 1	421 2	N		234	234 1				-0-
							257 9									
06		990 N	800	-0-	-190	-0-	48 1	247 2	N		459	459 1				-0-
							505 9									
07		1116 N	999	-0-	-117	-0-	54 1	129 2	N		742	742 1				-0-
							816 9									
*08		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	62 1	1201 2	N		735	735 1				-0-
							809 9									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC GKT-MAP EF UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	284149	COMPL. DATE	12/05/2017	TOTAL DEPTH	14003	PERF.	14106	-	21578			
03		SHUT IN	206635	-0-	206635	862543	6906 1	199729 3	N		-0-					-0-
04		1036602 X	174059	-0-	-862543	-0-	6259 1	167800 3	N		-0-					-0-
05		437906 X	153746	-0-	-284160	-0-	5939 1	147807 3	N		-0-					-0-
06		423780 X	164308	-0-	-259472	-0-	5995 1	158313 3	N		-0-					-0-
*07		437906 X	128689	-0-	-309217	-0-	10101 1	118588 3	N		-0-					-0-
*08		437906 X	104277	-0-	-333629	-0-	13076 1	91201 3	N		-0-					-0-
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC KEACH GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	257602	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	14058	PERF.	14276	-	17941			
03		4340 X	3983	-0-	-357	-0-	106 1	3595 3	N		256	241 0				38
							282 9									
04		3810 X	3456	-0-	-354	-0-	102 1	3285 3	N		63	92 0				9
							69 9									
05		3999 X	3013	-0-	-986	-0-	99 1	2889 3	N		23	28 0				4
							25 9									
06		3870 X	3061	-0-	-809	-0-	183 1	42 2	N		91	79 0				16
							2736 3	100 9								
07		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	333 1	64 2	N		52	63 0				5
							3739 3	57 9								
08		3968 X	3953	-0-	-15	-0-	102 1	3776 3	N		68	58 0				15
							75 9									
GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	257651	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	13993	PERF.	13639	-	15850			
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

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	ALLOW 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
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-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500															
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	212	1	3697	3	N	272	246	0	40
							10	4	299	9					
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	182	1	2944	3	N	353	345	0	48
							8	4	388	9					
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	160	1	2493	3	N	190	205	0	33
							4	4	209	9					
06	4080	X	2916	-0-	-1164	-0-	159	1	39	2	N	165	169	0	29
							2532	3	4	4					
07	4216	X	3451	-0-	-765	-0-	189	1	51	2	N	212	220	0	21
							2973	3	5	4					
08	4216	X	3373	-0-	-843	-0-	206	1	2978	3	N	168	152	0	37
							4	4	185	9					
CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210															
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	123	1	688	2	N	-0-			-0-
04	390	N	584	-0-	194	-0-	109	1	475	2	N	-0-			-0-
05	961	N	549	-0-	-412	-0-	108	1	441	2	N	-0-			-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	322	1	892	2	N	-0-			-0-
08	558	N	416	-0-	-142	-0-	53	1	363	2	N	-0-			-0-
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362															
03	5053	X	2313	-0-	-2740	-0-	24	1	2120	3	N	154	192	1	376
							169	9							
04	4890	X	1870	-0-	-3020	-0-	21	1	1698	3	N	137	193	1	320
							151	9							
05	5053	X	3555	-0-	-1498	-0-	48	1	3292	3	N	195			515
							215	9							
06	3330	X	1454	-0-	-1876	-0-	14	1	20	2	N	126	191	1	450
							1281	3	139	9					
07	3162	X	811	-0-	-2351	-0-	7	1	12	2	N	65			515
							720	3	72	9					
08	3565	X	1822	-0-	-1743	-0-	43	1	1591	3	N	171	189	1	497
							188	9							
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258															
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		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-

CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357																	
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-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780																	
03	5456	X	4297	-0-	-1159	-0-	110	1	3722	3	N	423	376	0			62
							465	9									
04	5130	X	4036	-0-	-1094	-0-	109	1	3519	3	N	371	383	0			50
							408	9									
05	4464	X	4032	-0-	-432	-0-	119	1	3503	3	N	373	359	0			64
							410	9									
06	4170	X	3766	-0-	-404	-0-	211	1	49	2	N	325	331	0			58
							3148	3	358	9							
07	4309	X	4214	-0-	-95	-0-	308	1	59	2	N	356	378	0			36
							3455	3	392	9							
*08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	107	1	3967	3	N	357	314	0			79
							393	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842																	
03	4898	X	3652	-0-	-1246	-0-	428	1	3171	2	N	40	48	0			6
							9	3	44	9							
04	4740	X	3704	-0-	-1036	-0-	492	1	3212	2	N	-0-	6	0			-0-
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	627	1	4470	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4264	-0-	-446	-0-	563	1	3672	2	N	24	20	0			4
							3	3	26	9							
07	4867	X	2934	-0-	-1933	-0-	354	1	2561	2	N	15	18	0			1
							2	3	17	9							
08	5084	X	3851	-0-	-1233	-0-	368	1	3431	2	N	44	35	0			10
							4	3	48	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510																	
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					209
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					209
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	2511 X	1791	-0-	-720	-0-	50	1	1700	3	N	37	36	0	5
						41	9							
04	2160 X	1639	-0-	-521	-0-	48	1	1550	3	N	37	37	0	5
						41	9							
05	2046 X	1680	-0-	-366	-0-	54	1	1582	3	N	40	38	0	7
						44	9							
06	1980 X	1575	-0-	-405	-0-	74	1	22	2	N	39	39	0	7
						1434	3	2	4					
07	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	80	1	27	2	N	369	339	0	37
						1564	3	2	4					
*08	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	98	1	1700	3	N	1016	828	0	225
						2	4	1118	9					
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290														
03	11005 X	9749	-0-	-1256	-0-	107	1	9597	3	N	41			382
						45	9							
04	10230 X	8914	-0-	-1316	-0-	105	1	8456	3	N	321	385	1	318
						353	9							
05	12028 X	9655	-0-	-2373	-0-	131	1	9003	3	N	474	397	1	395
						521	9							
06	11640 X	4960	-0-	-6680	-0-	50	1	70	2	N	281	188	1	488
						4531	3	309	9					
07	12028 X	1388	-0-	-10640	-0-	12	1	23	2	N	11	190	1	309
						1341	3	12	9					
08	9734 X	6049	-0-	-3685	-0-	153	1	5655	3	N	219	190	1	338
						241	9							
DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479														
03	3844 X	1106	-0-	-2738	-0-	11	1	1003	3	N	84	193	1	375
						92	9							
04	3720 X	366	-0-	-3354	-0-	4	1	362	3	N	-0-			375
											-0-			375
*06	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-						-0-			375
											-0-			375
*07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-						-0-			375
											-0-			375
*07	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	19	1	37	2	N	153	187	1	341
						2158	3	168	9					
*08	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	99	1	3670	3	N	88			429
						97	9							
GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735														
03	6386 X	3995	-0-	-2391	-0-	41	1	3714	3	N	218	208	0	41
						240	9							
04	6180 X	1065	-0-	-5115	-0-	12	1	988	3	N	59	83	0	17
						65	9							
05	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-	8	0	9
										N	-0-			9
*06	2486 X	-0-	-0-	-2486	-0-					N	-0-			9
										N	-0-			9
*07	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	31	1	59	2	N	241	217	0	33
						3474	3	265	9					
*08	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	110	1	4081	3	N	442	368	0	107
						486	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061																	
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
03		8308 X	7097	-0-	-1211	-0-	797 1	5909 2	55 3	336 9	N	305	281 0			45	
04		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	1019 1	6648 2	34 3	205 9	N	186	206 0			25	
05		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	940 1	6703 2	32 3	229 9	N	208	197 0			36	
06		6870 X	6787	-0-	-83	-0-	874 1	5695 2	24 3	194 9	N	176	181 0			31	
07		8184 X	5117	-0-	-3067	-0-	594 1	4299 2	30 3	194 9	N	176	189 0			18	
08		8184 X	5444	-0-	-2740	-0-	504 1	4701 2	31 3	208 9	N	189	165 0			42	
THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796																	
03		6107 X	4875	-0-	-1232	-0-	4561 2	314 9			N	285	285 0			-0-	
04		5910 X	4532	-0-	-1378	-0-	4440 2	92 9			N	84	84 0			-0-	
05		6107 X	4936	-0-	-1171	-0-	4713 2	223 9			N	203	203 0			-0-	
06		5700 X	4670	-0-	-1030	-0-	4387 2	283 9			N	257	257 0			-0-	
07		5890 X	4678	-0-	-1212	-0-	4282 2	396 9			N	360	360 0			-0-	
08		4929 X	3160	-0-	-1769	-0-	2598 2	562 9			N	511	511 0			-0-	
MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236																	
03		7006 X	4833	-0-	-2173	-0-	213 1	4510 3	110 9		N	100	100 0			15	
04		6780 X	5302	-0-	-1478	-0-	212 1	4845 3	4 4	241 9	N	219	204 0			30	
05		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	364 1	6984 3	10 4	273 9	N	248	235 0			43	
06		6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	299 1	90 2	5818 3	9 4	N	207	213 0			37	
07		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	313 1	104 2	6135 3	9 4	N	200	217 0			20	
08		7626 X	6294	-0-	-1332	-0-	328 1	5719 3	5 4	242 9	N	220	191 0			49	
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
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-	
WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318	
04		8 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3			N	-0-				318	
05		28 X	8	-0-	-0-	-0-	4 1	24 3			N	-0-				318	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318	
07		8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				318	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				318	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	11067 X	8259	-0-	-2808	-0-	944	1	6998	2	N	232	233 0	34
						62	3	255	9				
04	11764 X	11764	-0-	-0-	-0-	1509	1	9840	2	N	315	306 0	43
						68	3	347	9				
05	11935 X	6834	-0-	-5101	-0-	811	1	5782	2	N	185	196 0	32
						37	3	204	9				
06	11550 X	10915	-0-	-635	-0-	1414	1	9221	2	N	224	216 0	40
						34	3	246	9				
07	12152 X	9480	-0-	-2672	-0-	1105	1	8004	2	N	290	301 0	29
						52	3	319	9				
08	12152 X	8411	-0-	-3741	-0-	784	1	7309	2	N	252	225 0	56
						41	3	277	9				
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935													
03	7068 X	5501	-0-	-1567	-0-	156	1	5265	3	N	73	67 0	11
						80	9						
04	6210 X	6053	-0-	-157	-0-	164	1	5299	3	N	536	474 0	73
						590	9						
05	6727 X	6230	-0-	-497	-0-	182	1	5323	3	N	659	618 0	114
						725	9						
06	6510 X	5710	-0-	-800	-0-	310	1	71	2	N	634	635 0	113
						4632	3	697	9				
07	6262 X	6150	-0-	-112	-0-	438	1	84	2	N	644	692 0	65
						4920	3	708	9				
*08	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	152	1	5620	3	N	677	592 0	150
						745	9						
PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034													
03	3100 X	1454	-0-	-1646	-0-	41	1	1385	3	N	25	25 0	4
						28	9						
04	2730 X	2534	-0-	-196	-0-	75	1	2418	3	N	37	36 0	5
						41	9						
05	2573 X	2206	-0-	-367	-0-	72	1	2097	3	N	34	33 0	6
						37	9						
06	2490 X	2100	-0-	-390	-0-	128	1	30	2	N	24	26 0	4
						1916	3	26	9				
07	2604 X	2136	-0-	-468	-0-	172	1	33	2	N	-0-	4 0	-0-
						1931	3						
08	2604 X	1920	-0-	-684	-0-	51	1	1869	3	N	-0-		-0-
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134													
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	156	1	869	2	N	-0-		5
04	1500 N	1261	-0-	-239	-0-	235	1	1026	2	N	-0-		5
05	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	213	1	868	2	N	-0-		5
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	241	1	1077	2	N	-0-		5
07	1302 N	756	-0-	-546	-0-	201	1	555	2	N	-0-		5
08	1085 N	843	-0-	-242	-0-	108	1	735	2	N	-0-		5

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	240	1	4985	3	N	212	204	0	31
							20	4	233	9					
04		7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	380	1	7281	3	N	245	243	0	33
							11	4	270	9					
05		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	270	1	5181	3	N	363	333	0	63
							8	4	399	9					
06		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-	63	0	-0-
07		3968 X	16	-0-	-3952	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
08		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			-0-
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550															
03		9548 X	6667	-0-	-2881	-0-	71	1	6351	3	N	223	217	0	33
							245	9							
04		9240 X	6695	-0-	-2545	-0-	79	1	6383	3	N	212	216	0	29
							233	9							
05		9517 X	7537	-0-	-1980	-0-	105	1	7195	3	N	215	207	0	37
							237	9							
06		6720 X	3859	-0-	-2861	-0-	40	1	56	2	N	150	160	0	27
							3598	3	165	9					
07		6913 X	198	-0-	-6715	-0-	2	1	3	2	N	-0-	27	0	-0-
							193	3							
08		7533 X	1156	-0-	-6377	-0-	30	1	1126	3	N	-0-			-0-
JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079															
03		7781 X	5493	-0-	-2288	-0-	617	1	4573	2	N	211	206	0	31
							71	3	232	9					
04		6150 X	5643	-0-	-507	-0-	707	1	4609	2	N	233	232	0	32
							71	3	256	9					
05		5766 X	5567	-0-	-199	-0-	648	1	4615	2	N	224	217	0	39
							58	3	246	9					
06		5580 X	5336	-0-	-244	-0-	674	1	4390	2	N	207	209	0	37
							44	3	228	9					
07		5828 X	3371	-0-	-2457	-0-	385	1	2790	2	N	147	169	0	15
							34	3	162	9					
08		5828 X	5788	-0-	-40	-0-	517	1	4817	2	N	353	290	0	78
							66	3	388	9					
JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761															
03		5921 X	5293	-0-	-628	-0-	580	1	4292	2	N	296	289	0	43
							95	3	326	9					
04		5790 X	5180	-0-	-610	-0-	646	1	4210	2	N	228	240	0	31
							73	3	251	9					
05		6076 X	5174	-0-	-902	-0-	600	1	4273	2	N	222	215	0	38
							57	3	244	9					
06		5880 X	5062	-0-	-818	-0-	652	1	4250	2	N	122	138	0	22
							26	3	134	9					
07		6076 X	4531	-0-	-1545	-0-	545	1	3949	2	N	28	47	0	3
							6	3	31	9					
08		5363 X	4949	-0-	-414	-0-	443	1	4125	2	N	295	233	0	65
							56	3	325	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 #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1364 N	1038	-0-	-326	-0-	21	1	710	3	N	279	265	0	41
						307	9							
04	1200 N	798	-0-	-402	-0-	16	1	509	3	N	248	255	0	34
						273	9							
05	1271 N	789	-0-	-482	-0-	14	1	424	3	N	319	298	0	55
						351	9							
06	1020 N	718	-0-	-302	-0-	24	1	6	2	N	295	298	0	52
						363	3	325	9					
07	837 N	610	-0-	-227	-0-	27	1	5	2	N	248	275	0	25
						305	3	273	9					
08	775 N	613	-0-	-162	-0-	9	1	337	3	N	243	214	0	54
						267	9							

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419														
03	7161 X	5690	-0-	-1471	-0-	145	1	4895	3	N	591	567	0	87
						650	9							
04	6930 X	5471	-0-	-1459	-0-	146	1	4711	3	N	558	569	0	76
						614	9							
05	7192 X	5055	-0-	-2137	-0-	147	1	4311	3	N	543	525	0	94
						597	9							
06	5520 X	4386	-0-	-1134	-0-	241	1	56	2	N	445	460	0	79
						3599	3	490	9					
07	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	418	1	80	2	N	514	541	0	52
						4698	3	565	9					
*08	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	146	1	5404	3	N	579	503	0	128
						637	9							

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269														
03	8649 X	3583	-0-	-5066	-0-	3546	2	37	9	N	34			242
04	7080 X	5531	-0-	-1549	-0-	5491	2	40	9	N	36	165	1	113
05	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	10591	2	4	9	N	4			117
06	9060 X	8365	-0-	-695	-0-	8263	2	102	9	N	93			210
07	9362 X	7867	-0-	-1495	-0-	7812	2	55	9	N	50			260
08	10602 X	6982	-0-	-3620	-0-	6696	2	286	9	N	260			-0-

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161														
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			168
04	6 X	8	-0-	2	-0-	8	2			N	-0-			168
05	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			168
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			168
07	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			168
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			168

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602														
03	5664 X	5663	-0-	-1	-0-	269	1	4694	3	N	625	533	0	92
						12	4	688	9					
04	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	119	1	1923	3	N	190	256	0	26
						5	4	209	9					
05	24346 X	24346	-0-	-0-	-0-	1467	1	22839	3	N	2	28	0	-0-
						38	4	2	9					
06	5490 X	966	-0-	-4524	-0-	23	1	6	2	N	514	423	0	91
						371	3	1	4					
07	5673 X	1860	-0-	-3813	-0-	79	1	21	2	N	465	509	0	47
						1246	3	2	4					
08	5673 X	2575	-0-	-3098	-0-	148	1	2130	3	N	267	255	0	59
						3	4	294	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1302 X	274	-0-	-1028	-0-	13	1	231	3	N	26	22	0	4
04	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-	1	4	29	9	N	-0-	4	0	-0-
05	13950 X	45	-0-	-13905	-0-	3	1	40	3	N	2	2	0	-0-
06	13500 X	-0-	-0-	-13500	-0-	2	9			N	-0-			-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347														
03	4867 X	397	-0-	-4470	-0-	11	1	380	3	N	5	5	0	1
04	4170 X	310	-0-	-3860	-0-	6	9	301	3	N	-0-	1	0	-0-
05	1736 X	335	-0-	-1401	-0-	11	1	324	3	N	-0-			-0-
06	540 X	189	-0-	-351	-0-	12	1	3	2	N	-0-			-0-
07	465 X	346	-0-	-119	-0-	174	3	5	2	N	11	10	0	1
08	403 X	276	-0-	-127	-0-	302	3	12	9	N	-0-	1	0	-0-
						7	1	269	3					
ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308														
03	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-			-0-
04	12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	764	1	11201	3	N	729	630	0	99
05	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	11	4	802	9					
06	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	717	1	11166	3	N	619	611	0	107
07	13144 X	10777	-0-	-2367	-0-	18	4	681	9					
08	13144 X	7098	-0-	-6046	-0-	593	1	146	2	N	581	585	0	103
						9446	3	15	4					
						599	1	160	2	N	543	591	0	55
						9406	3	15	4					
						430	1	6199	3	N	418	380	0	93
						9	4	460	9					
THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141														
03	4867 X	4383	-0-	-484	-0-	435	1	3213	2	N	540	530	0	79
04	4710 X	4283	-0-	-427	-0-	141	3	594	9					
05	4836 X	4136	-0-	-700	-0-	476	1	3097	2	N	524	532	0	71
06	4560 X	3958	-0-	-602	-0-	134	3	576	9					
07	4712 X	3715	-0-	-997	-0-	423	1	3003	2	N	539	517	0	93
08	4433 X	3519	-0-	-914	-0-	117	3	593	9					
						437	1	2846	2	N	519	520	0	92
						104	3	571	9					
						372	1	2686	2	N	501	543	0	50
						106	3	551	9					
						275	1	2554	2	N	532	464	0	118
						105	3	585	9					
THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451														
03	7502 X	5696	-0-	-1806	-0-	5167	2	529	9	N	481	481	0	-0-
04	7980 X	4680	-0-	-3300	-0-	4560	2	120	9	N	109	109	0	-0-
05	9207 X	7174	-0-	-2033	-0-	6757	2	417	9	N	379	379	0	-0-
06	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	9143	2	765	9	N	695	695	0	-0-
07	9207 X	7907	-0-	-1300	-0-	7048	2	859	9	N	781	781	0	-0-
08	7161 X	4435	-0-	-2726	-0-	3945	2	490	9	N	445	445	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649													
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		
03	5735 X	3748	-0-	-1987	-0-	40	1	3569	3	N	126	120 0	18
						139	9						
04	5550 X	2790	-0-	-2760	-0-	33	1	2673	3	N	76	84 0	10
						84	9						
05	5735 X	3564	-0-	-2171	-0-	49	1	3393	3	N	111	102 0	19
						122	9						
06	3840 X	2213	-0-	-1627	-0-	23	1	32	2	N	101	102 0	18
						2047	3	111	9				
07	3751 X	82	-0-	-3669	-0-	1	1	1	2	N	6	23 0	1
						73	3	7	9				
08	3751 X	449	-0-	-3302	-0-	11	1	398	3	N	36	29 0	8
						40	9						
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928													
03	4712 X	4594	-0-	-118	-0-	187	1	3946	3	N	419	404 0	62
						461	9						
04	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	290	1	4347	3	N	395	403 0	54
						6	4	435	9				
05	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	295	1	4600	3	N	396	382 0	68
						8	4	436	9				
06	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	261	1	64	2	N	356	361 0	63
						4164	3	7	4				
07	4712 X	3569	-0-	-1143	-0-	194	1	52	2	N	249	287 0	25
						3044	3	5	4				
08	4712 X	2907	-0-	-1805	-0-	172	1	2475	3	N	233	206 0	52
						4	4	256	9				
J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208													
03	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	290	1	1618	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1440 X	938	-0-	-502	-0-	175	1	763	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1922 X	1921	-0-	-1	-0-	378	1	1543	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1860 X	757	-0-	-1103	-0-	139	1	618	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1922 X	1233	-0-	-689	-0-	327	1	906	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1922 N	773	-0-	-1149	-0-	99	1	674	2	N	-0-	-0-	-0-
MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775													
03	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	42	1	3751	3	N	149	193 1	334
						164	9						
04	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	50	1	4061	3	N	118		452
						130	9						
05	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	70	1	4840	3	N	97	191 1	358
						107	9						
06	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	27	1	38	2	N	70		428
						2437	3	77	9				
07	1829 X	1068	-0-	-761	-0-	9	1	17	2	N	31		459
						1008	3	34	9				
*08	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	64	1	2361	3	N	72	191 1	340
						79	9						

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 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	10788 X	8120	-0-	-2668	-0-	924	1	6847	2	N	243	238	0	36
						82	3	267	9					
04	10440 X	8405	-0-	-2035	-0-	1072	1	6991	2	N	246	248	0	34
						71	3	271	9					
05	10788 X	7444	-0-	-3344	-0-	891	1	6349	2	N	151	159	0	26
						38	3	166	9					
06	8550 X	8414	-0-	-136	-0-	1079	1	7033	2	N	233	218	0	41
						46	3	256	9					
07	8835 X	8566	-0-	-269	-0-	1000	1	7241	2	N	249	265	0	25
						51	3	274	9					
08	8680 X	7392	-0-	-1288	-0-	687	1	6412	2	N	229	203	0	51
						41	3	252	9					
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192														
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	174	1	1290	2	N	121	121	0	18
						26	3	133	9					
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	191	1	1242	2	N	157	154	0	21
						40	3	173	9					
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	180	1	1280	2	N	155	149	0	27
						29	3	171	9					
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	188	1	1227	2	N	170	167	0	30
						29	3	187	9					
07	1426 N	947	-0-	-479	-0-	98	1	706	2	N	115	133	0	12
						16	3	127	9					
*08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	125	1	1160	2	N	209	175	0	46
						29	3	230	9					
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578														
03	13113 X	10557	-0-	-2556	-0-	276	1	9332	3	N	863	849	0	127
						949	9							
04	12450 X	11281	-0-	-1169	-0-	310	1	10011	3	N	873	881	0	119
						960	9							
05	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	342	1	10019	3	N	836	811	0	144
						920	9							
06	10230 X	9557	-0-	-673	-0-	553	1	128	2	N	553	599	0	98
						8268	3	608	9					
07	11656 X	10519	-0-	-1137	-0-	797	1	152	2	N	560	602	0	56
						8954	3	616	9					
08	11656 X	10950	-0-	-706	-0-	271	1	10013	3	N	605	527	0	134
						666	9							
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844														
03	9765 X	9448	-0-	-317	-0-	243	1	8225	3	N	891	865	0	131
						980	9							
04	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	265	1	8549	3	N	841	858	0	114
						925	9							
05	9765 X	9288	-0-	-477	-0-	275	1	8067	3	N	860	826	0	148
						946	9							
06	9450 X	9342	-0-	-108	-0-	521	1	120	2	N	822	824	0	146
						7797	3	904	9					
07	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	760	1	145	2	N	599	685	0	60
						8539	3	659	9					
*08	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	236	1	8735	3	N	832	708	0	184
						915	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3968 X	3657	-0-	-311	-0-	413	1	3064	2	N	125	122	0		18
						42	3	138	9						
04	3840 X	3240	-0-	-600	-0-	417	1	2719	2	N	73	81	0		10
						24	3	80	9						
05	3968 X	3253	-0-	-715	-0-	380	1	2706	2	N	122	111	0		21
						33	3	134	9						
06	3540 X	3519	-0-	-21	-0-	440	1	2865	2	N	159	152	0		28
						39	3	175	9						
07	3658 X	3285	-0-	-373	-0-	373	1	2700	2	N	156	168	0		16
						40	3	172	9						
08	3658 X	3204	-0-	-454	-0-	290	1	2707	2	N	155	137	0		34
						36	3	171	9						
BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644															
03	21243 X	21243	-0-	-0-	-0-	1078	1	18783	3	N	1212	1114	0		178
						49	4	1333	9						
04	17225 X	17225	-0-	-0-	-0-	949	1	15385	3	N	772	845	0		105
						42	4	849	9						
05	14353 X	13525	-0-	-828	-0-	777	1	12106	3	N	565	572	0		98
						20	4	622	9						
06	18000 X	16449	-0-	-1551	-0-	905	1	223	2	N	799	755	0		142
						14418	3	24	4						
07	18600 X	12253	-0-	-6347	-0-	686	1	183	2	N	538	626	0		54
						10774	3	18	4						
08	18600 X	17371	-0-	-1229	-0-	1067	1	15390	3	N	810	685	0		179
						23	4	891	9						
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536															
03	13547 X	10148	-0-	-3399	-0-	272	1	9192	3	N	622	604	0		91
						684	9								
04	12060 X	9888	-0-	-2172	-0-	278	1	8970	3	N	582	594	0		79
						640	9								
05	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	336	1	9840	3	N	597	573	0		103
						657	9								
06	10320 X	9162	-0-	-1158	-0-	528	1	122	2	N	565	568	0		100
						7890	3	622	9						
07	11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	892	1	170	2	N	678	710	0		68
						10016	3	746	9						
*08	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	282	1	10422	3	N	682	599	0		151
						750	9								
HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581															
03	7905 X	4959	-0-	-2946	-0-	4808	2	151	9	N	137	193	1		249
04	7650 X	5459	-0-	-2191	-0-	5335	2	124	9	N	113	192	1		170
05	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7380	2	240	9	N	218	189	1		199
06	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6839	2	158	9	N	144				343
07	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5618	2	133	9	N	121	191	1		273
08	7626 X	5612	-0-	-2014	-0-	5370	2	242	9	N	220	188	1		305

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		4774 X	3681	-0-	-1093	-0-	410	1	3039	2	N	164	158	0	24
							52	3	180	9					
04		5370 X	3694	-0-	-1676	-0-	463	1	3016	2	N	154	157	0	21
							46	3	169	9					
05		5549 X	3774	-0-	-1775	-0-	435	1	3099	2	N	179	169	0	31
							43	3	197	9					
06		5370 X	3825	-0-	-1545	-0-	478	1	3117	2	N	176	176	0	31
							36	3	194	9					
07		3813 X	3452	-0-	-361	-0-	400	1	2898	2	N	116	135	0	12
							26	3	128	9					
08		3813 X	2752	-0-	-1061	-0-	254	1	2370	2	N	98	88	0	22
							20	3	108	9					
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980															
03		10168 X	6962	-0-	-3206	-0-	775	1	5750	2	N	397	191	1	417
							437	9							
04		8370 X	7961	-0-	-409	-0-	994	1	6488	2	N	435	570	1	282
							479	9							
05		8649 X	7437	-0-	-1212	-0-	891	1	6353	2	N	175	193	1	264
							193	9							
06		6930 X	6785	-0-	-145	-0-	879	1	5735	2	N	155			419
							171	9							
07		8215 X	5176	-0-	-3039	-0-	614	1	4446	2	N	105	190	1	334
							116	9							
08		8215 X	3481	-0-	-4734	-0-	325	1	3029	2	N	115	189	1	260
							127	9							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066															
03		40644 X	40644	-0-	-0-	-0-	4701	1	34863	2	N	836	784	0	123
							160	3	920	9					
04		30150 X	25356	-0-	-4794	-0-	3286	1	21431	2	N	494	550	0	67
							96	3	543	9					
05		35156 X	35156	-0-	-0-	-0-	4217	1	30057	2	N	697	644	0	120
							115	3	767	9					
06		39330 X	6675	-0-	-32655	-0-	867	1	5653	2	N	125	223	0	22
							17	3	138	9					
07		40895 X	40895	-0-	-0-	-0-	4856	1	35174	2	N	716	666	0	72
							77	3	788	9					
08		40641 X	29452	-0-	-11189	-0-	2759	1	25736	2	N	772	673	0	171
							108	3	849	9					
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609															
03		10819 X	9378	-0-	-1441	-0-	379	1	8019	3	N	891	844	0	131
							980	9							
04		10200 X	8942	-0-	-1258	-0-	533	1	7757	3	N	586	637	0	80
							7	4	645	9					
05		14262 X	14262	-0-	-0-	-0-	658	1	10254	3	N	3030	2587	0	523
							17	4	3333	9					
06		10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	571	1	140	2	N	343	805	0	61
							9091	3	15	4					
07		10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	610	1	163	2	N	355	380	0	36
							9576	3	16	4					
08		14074 X	10432	-0-	-3642	-0-	650	1	9375	3	N	357	314	0	79
							14	4	393	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

03	7378 X	6935	-0-	-443	-0-	289 1	6021 3	25 4	600 9	N	545	554 0				80
04	7050 X	6924	-0-	-126	-0-	311 1	5957 3	9 4	647 9	N	588	588 0				80
05	9362 X	6981	-0-	-2381	-0-	315 1	6032 3	9 4	625 9	N	568	550 0				98
06	9060 X	5920	-0-	-3140	-0-	263 1	79 2	5133 3	8 4	N	397	425 0				70
07	9362 X	5697	-0-	-3665	-0-	248 1	83 2	4861 3	7 4	N	453	477 0				46
08	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-	46 0				-0-

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

03	27962 X	2636	-0-	-25326	-0-	297 1	2196 2	44 3	99 9	N	90	104 0				13
04	9450 X	1850	-0-	-7600	-0-	224 1	1461 2	27 3	138 9	N	125	121 0				17
05	9765 X	21	-0-	-9744	-0-	3 1	18 2	3 1	18 2	N	-0-	17 0				-0-
06	7980 X	2173	-0-	-5807	-0-	266 1	1734 2	19 3	154 9	N	140	115 0				25
07	3596 X	31	-0-	-3565	-0-	4 1	27 2	219 1	2041 2	N	-0-	25 0				-0-
*08	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	65 3	518 9			N	471	367 0				104

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

03	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	190 1	6428 3	376 9		N	342	331 0				50
04	6660 X	6565	-0-	-95	-0-	187 1	6047 3	331 9		N	301	310 0				41
05	6882 X	6714	-0-	-168	-0-	212 1	6227 3	275 9		N	250	248 0				43
06	6660 X	6247	-0-	-413	-0-	369 1	85 2	5520 3	273 9	N	248	247 0				44
07	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	534 1	102 2	5994 3	1051 9	N	955	903 0				96
*08	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	182 1	6730 3	2027 9		N	1843	1531 0				408

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	767	1	15957	3	N	1057	1036	0		262
							65	4	1163	9						
04		16712 X	16712	-0-	-0-	-0-	774	1	14820	3	N	996	1016	0		242
							22	4	1096	9						
05		20274 X	14542	-0-	-5732	-0-	682	1	13068	3	N	703	717	0		228
							19	4	773	9						
06		19620 X	16333	-0-	-3287	-0-	742	1	223	2	N	815	792	0		251
							14449	3	22	4						
07		20274 X	14778	-0-	-5496	-0-	667	1	222	2	N	726	797	0		180
							13070	3	20	4						
08		17949 X	-0-	-0-	-17949	-0-					N	-0-	73	0		107
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340																
03		19135 X	19136	-0-	1	-0-	827	1	17211	3	N	934	920	0		252
							71	4	1027	9						
*04		17220 X	16900	-0-	-320	-0-	788	1	15086	3	N	913	926	0		239
							22	4	1004	9						
*05		20274 X	15657	-0-	-4617	-0-	733	1	14054	3	N	772	763	0		248
							21	4	849	9						
*06		19620 X	17656	-0-	-1964	-0-	804	1	15893	3	N	851	833	0		266
							23	4	936	9						
*07		20274 X	16084	-0-	-4190	-0-	729	1	14532	3	N	729	807	0		188
							21	4	802	9						
08		19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-					N	-0-	73	0		115
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274																
03		21642 X	21640	-0-	-2	-0-	965	1	16816	3	N	3468	3564	0		509
							44	4	3815	9						
04		15900 X	14023	-0-	-1877	-0-	667	1	10807	3	N	2290	2488	0		311
							30	4	2519	9						
05		16430 X	12835	-0-	-3595	-0-	671	1	10443	3	N	1549	1593	0		267
							17	4	1704	9						
06		15900 X	13638	-0-	-2262	-0-	666	1	164	2	N	1979	1895	0		351
							10614	3	17	4						
07		16430 X	12076	-0-	-4354	-0-	608	1	162	2	N	1590	1781	0		160
							9541	3	16	4						
08		16430 X	10790	-0-	-5640	-0-	587	1	8464	3	N	1570	1382	0		348
							12	4	1727	9						
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450																
03		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	206	1	4276	3	N	354	356	0		52
							18	4	389	9						
04		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	204	1	3908	3	N	351	355	0		48
							6	4	386	9						
05		6386 X	3860	-0-	-2526	-0-	174	1	3336	3	N	314	308	0		54
							5	4	345	9						
06		6180 X	3755	-0-	-2425	-0-	163	1	49	2	N	322	319	0		57
							3184	3	5	4						
07		6386 X	3493	-0-	-2893	-0-	153	1	51	2	N	269	299	0		27
							2989	3	4	4						
08		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-	27	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 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10640 X	10639	-0-	-1	-0-	552 1	9619 3	25 4	443 9	N	403	386 0				59
04	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	557 1	9035 3	25 4	552 9	N	502	493 0				68
05	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	650 1	10129 3	17 4	582 9	N	529	506 0				91
06	10290 X	1397	-0-	-8893	-0-	77 1	19 2	1233 3	2 4	N	60	140 0				11
07	10633 X	28	-0-	-10605	-0-	2 1	26 3	842 1	12144 3	N	-0-	11 0				-0-
*08	13947 X	13947	-0-	-0-	-0-	18 4	943 9				857	667 0				190

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234																
03	11067 X	3988	-0-	-7079	-0-	165 1	3432 3	14 4	377 9	N	343	392 0				50
04	10710 X	7412	-0-	-3298	-0-	333 1	6380 3	9 4	690 9	N	627	592 0				85
05	11036 X	4248	-0-	-6788	-0-	192 1	3675 3	5 4	376 9	N	342	368 0				59
06	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-	59 0				-0-
07	9765 X	1989	-0-	-7776	-0-	92 1	31 2	1796 3	3 4	N	61	55 0				6
08	7657 X	1412	-0-	-6245	-0-	74 1	1289 3	1 4	48 9	N	44	40 0				10

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086																
03	46748 X	37737	-0-	-9011	-0-	37737 2				N	-0-					-0-
04	41430 X	34442	-0-	-6988	-0-	34442 2				N	-0-					-0-
05	36642 X	36474	-0-	-168	-0-	36474 2				N	-0-					-0-
06	36510 X	32473	-0-	-4037	-0-	32473 2				N	-0-					-0-
07	37727 X	32018	-0-	-5709	-0-	32018 2				N	-0-					-0-
08	37727 X	30083	-0-	-7644	-0-	30083 2				N	-0-					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058																
03	13764 X	12595	-0-	-1169	-0-	645 1	11240 3	29 4	681 9	N	619	565 0				91
04	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	683 1	11070 3	30 4	816 9	N	742	732 0				101
05	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	661 1	10297 3	17 4	663 9	N	603	600 0				104
06	12180 X	8249	-0-	-3931	-0-	453 1	111 2	7216 3	12 4	N	415	445 0				74
07	12834 X	7522	-0-	-5312	-0-	417 1	111 2	6542 3	11 4	N	401	435 0				40
08	12834 X	11166	-0-	-1668	-0-	676 1	9759 3	14 4	717 9	N	652	548 0				144

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	16168 X	16168	-0-	-0-	-0-	848	1 14771	3	N	464	424	0			73
						39	4 510	9							
04	11340 X	10774	-0-	-566	-0-	606	1 9819	3	N	293	321	0			45
						27	4 322	9							
05	12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	757	1 11794	3	N	322	306	0			61
						19	4 354	9							
06	15420 X	8302	-0-	-7118	-0-	470	1 116	2	N	199	220	0			40
						7485	3 12	4							
07	15934 X	9506	-0-	-6428	-0-	550	1 147	2	N	148	168	0			20
						8632	3 14	4							
08	15934 X	10496	-0-	-5438	-0-	660	1 9525	3	N	270	225	0			65
						14	4 297	9							

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S) WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

03	19623 X	17026	-0-	-2597	-0-	874	1 15228	3	N	804	733	0			118
						40	4 884	9							
04	22918 X	22918	-0-	-0-	-0-	1283	1 20800	3	N	707	729	0			96
						57	4 778	9							
05	19033 X	19033	-0-	-0-	-0-	1127	1 17544	3	N	303	347	0			52
						29	4 333	9							
06	16470 X	12595	-0-	-3875	-0-	722	1 178	2	N	153	178	0			27
						11508	3 19	4							
07	19623 X	16955	-0-	-2668	-0-	969	1 259	2	N	444	426	0			45
						15214	3 25	4							
08	19623 X	15739	-0-	-3884	-0-	970	1 13991	3	N	688	581	0			152
						21	4 757	9							

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

03	45849 X	1320	-0-	-44529	-0-	1320	2		N	-0-					-0-
04	44370 X	9643	-0-	-34727	-0-	9643	2		N	-0-					-0-
05	45694 X	2419	-0-	-43275	-0-	2419	2		N	-0-					-0-
06	27240 X	2113	-0-	-25127	-0-	2113	2		N	-0-					-0-
07	11811 X	2931	-0-	-8880	-0-	2931	2		N	-0-					-0-
08	9951 X	4305	-0-	-5646	-0-	4305	2		N	-0-					-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

03	21867 X	21866	-0-	-1	-0-	1112	1 19369	3	N	1213	1085	0			178
						51	4 1334	9							
04	20274 X	20274	-0-	-0-	-0-	1104	1 17890	3	N	1119	1145	0			152
						49	4 1231	9							
05	18559 X	18559	-0-	-0-	-0-	1066	1 16595	3	N	792	807	0			137
						27	4 871	9							
06	20370 X	16260	-0-	-4110	-0-	899	1 221	2	N	719	728	0			128
						14326	3 23	4							
07	21049 X	12879	-0-	-8170	-0-	717	1 192	2	N	626	691	0			63
						11263	3 18	4							
08	21049 X	18581	-0-	-2468	-0-	1126	1 16243	3	N	1080	904	0			239
						24	4 1188	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	12245 X	9578	-0-	-2667	-0-	378 1	8002 3	1198 9		N	1089	1075 0		160
04	11714 X	11714	-0-	-0-	-0-	656 1	9878 3	15 4	1165 9	N	1059	1075 0		144
05	10881 X	10693	-0-	-188	-0-	600 1	9344 3	15 4	734 9	N	667	696 0		115
06	10530 X	10067	-0-	-463	-0-	545 1	134 2	8684 3	14 4	N	627	631 0		111
07	12028 X	10679	-0-	-1349	-0-	588 1	157 2	9228 3	15 4	N	628	676 0		63
08	12028 X	10029	-0-	-1999	-0-	607 1	8763 3	13 4	646 9	N	587	520 0		130
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442														
03	12307 X	11019	-0-	-1288	-0-	1232 1	9130 2	138 3	519 9	N	472	462 0		69
04	11910 X	9141	-0-	-2769	-0-	1147 1	7476 2	98 3	420 9	N	382	399 0		52
05	12307 X	10867	-0-	-1440	-0-	1262 1	8990 2	106 3	509 9	N	463	435 0		80
06	11160 X	10369	-0-	-791	-0-	1298 1	8458 2	92 3	521 9	N	474	470 0		84
07	11532 X	6412	-0-	-5120	-0-	723 1	5237 2	71 3	381 9	N	346	395 0		35
08	11005 X	8493	-0-	-2512	-0-	760 1	7087 2	94 3	552 9	N	502	426 0		111
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642														
03	27029 X	27029	-0-	-0-	-0-	1395 1	24309 3	64 4	1261 9	N	1146	1023 0		168
04	22771 X	22771	-0-	-0-	-0-	1263 1	20472 3	56 4	980 9	N	891	938 0		121
05	21319 X	21319	-0-	-0-	-0-	1223 1	19054 3	31 4	1011 9	N	919	881 0		159
06	26160 X	19192	-0-	-6968	-0-	1065 1	262 2	16959 3	28 4	N	798	815 0		142
07	27032 X	15265	-0-	-11767	-0-	860 1	230 2	13506 3	22 4	N	588	671 0		59
08	27032 X	11730	-0-	-15302	-0-	723 1	10436 3	15 4	556 9	N	505	452 0		112
WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463														
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		11997 X	10520	-0-	-1477	-0-	448 1	9319 3	38 4	715 9	N	650	657 0		96	
04		12960 X	10889	-0-	-2071	-0-	503 1	9626 3	14 4	746 9	N	678	682 0		92	
05		14725 X	12825	-0-	-1900	-0-	587 1	11245 3	17 4	976 9	N	887	826 0		153	
06		14250 X	8423	-0-	-5827	-0-	374 1	112 2	7281 3	11 4	N	586	635 0		104	
07		14725 X	11800	-0-	-2925	-0-	518 1	173 2	10155 3	15 4	N	854	872 0		86	
08		12834 X	10897	-0-	-1937	-0-	553 1	9631 3	9 4	704 9	N	640	584 0		142	
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685																
03		12803 X	5694	-0-	-7109	-0-	227 1	4808 3	659 9		N	599	588 0		88	
04		8280 X	7177	-0-	-1103	-0-	398 1	6057 3	10 4	712 9	N	647	647 0		88	
05		8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	484 1	7541 3	12 4	680 9	N	618	599 0		107	
06		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	468 1	115 2	7459 3	12 4	N	590	592 0		105	
07		9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	519 1	139 2	8149 3	13 4	N	553	602 0		56	
*08		9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	545 1	7869 3	12 4	605 9	N	550	484 0		122	
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690																
03		13516 X	11018	-0-	-2498	-0-	287 1	9707 3	1024 9		N	931	886 0		153	
04		12750 X	10360	-0-	-2390	-0-	281 1	9058 3	1021 9		N	928	939 0		142	
05		12431 X	10433	-0-	-1998	-0-	311 1	9129 3	993 9		N	903	873 0		172	
06		10650 X	8374	-0-	-2276	-0-	475 1	110 2	7109 3	680 9	N	618	664 0		126	
07		12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	913 1	175 2	10259 3	971 9	N	883	904 0		105	
*08		11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	267 1	9855 3	922 9		N	838	741 0		202	
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459																
03		11377 X	6541	-0-	-4836	-0-	266 1	5630 3	645 9		N	586	584 0		86	
04		9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	574 1	8581 3	12 4	746 9	N	678	672 0		92	
05		8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	495 1	7705 3	13 4	617 9	N	561	556 0		97	
06		8430 X	8317	-0-	-113	-0-	449 1	110 2	7155 3	12 4	N	537	539 0		95	
07		10168 X	9962	-0-	-206	-0-	550 1	147 2	8632 3	14 4	N	563	601 0		57	
08		10168 X	8984	-0-	-1184	-0-	555 1	8010 3	12 4	407 9	N	370	345 0		82	

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) 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	15717 X	14464	-0-	-1253	-0-	374	1	12664	3	N	1296	1258	0	190	
						1426	9								
04	14250 X	11533	-0-	-2717	-0-	311	1	10044	3	N	1071	1115	0	146	
						1178	9								
05	14445 X	14445	-0-	-0-	-0-	427	1	12532	3	N	1351	1264	0	233	
						1486	9								
06	15647 X	15647	-0-	-0-	-0-	679	1	204	2	N	1371	1361	0	243	
						13236	3	20	4						
07	14477 X	13557	-0-	-920	-0-	589	1	197	2	N	1093	1226	0	110	
						11552	3	17	4						
*08	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	758	1	13203	3	N	1150	1005	0	255	
						12	4	1265	9						
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898															
03	17989 X	17987	-0-	-2	-0-	763	1	15883	3	N	1160	1047	0	170	
						65	4	1276	9						
04	15480 X	14078	-0-	-1402	-0-	647	1	12389	3	N	931	974	0	127	
						18	4	1024	9						
05	15996 X	13519	-0-	-2477	-0-	622	1	11925	3	N	867	844	0	150	
						18	4	954	9						
06	15480 X	12497	-0-	-2983	-0-	558	1	168	2	N	801	809	0	142	
						10874	3	16	4						
07	15996 X	13712	-0-	-2284	-0-	605	1	202	2	N	937	985	0	94	
						11856	3	18	4						
08	15996 X	14363	-0-	-1633	-0-	732	1	12758	3	N	783	704	0	173	
						12	4	861	9						
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967															
03	15566 X	15567	-0-	1	-0-	677	1	14092	3	N	673	641	0	99	
						58	4	740	9						
04	14640 X	12045	-0-	-2595	-0-	558	1	10676	3	N	723	724	0	98	
						16	4	795	9						
05	14415 X	12436	-0-	-1979	-0-	573	1	10980	3	N	788	750	0	136	
						16	4	867	9						
06	14640 X	7620	-0-	-7020	-0-	340	1	102	2	N	495	543	0	88	
						6623	3	10	4						
07	15128 X	13318	-0-	-1810	-0-	594	1	198	2	N	783	792	0	79	
						11647	3	18	4						
08	15128 X	13460	-0-	-1668	-0-	683	1	11894	3	N	793	696	0	176	
						11	4	872	9						
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679															
03	14153 X	14152	-0-	-1	-0-	613	1	12744	3	N	675	662	0	99	
						52	4	743	9						
04	12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	592	1	11342	3	N	599	617	0	81	
						17	4	659	9						
05	16399 X	12581	-0-	-3818	-0-	592	1	11352	3	N	564	548	0	97	
						17	4	620	9						
06	15870 X	11751	-0-	-4119	-0-	538	1	162	2	N	496	505	0	88	
						10489	3	16	4						
07	16399 X	11905	-0-	-4494	-0-	542	1	181	2	N	496	534	0	50	
						10620	3	16	4						
08	14167 X	11171	-0-	-2996	-0-	577	1	10062	3	N	475	420	0	105	
						9	4	523	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558														
M O	ALLOW 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
03	11718 X	9643	-0-	-2075	-0-	264	1	8925	3	N	413	407	0	61
						454	9							
04	11340 X	9315	-0-	-2025	-0-	266	1	8597	3	N	411	416	0	56
						452	9							
05	11749 X	8111	-0-	-3638	-0-	254	1	7438	3	N	381	371	0	66
						419	9							
06	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	610	1	183	2	N	495	473	0	88
						11878	3	18	4					
07	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	555	1	185	2	N	396	444	0	40
						10882	3	16	4					
*08	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	536	1	9333	3	N	357	318	0	79
						9	4	393	9					
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939														
03	4929 X	4063	-0-	-866	-0-	149	1	3158	3	N	687	696	0	101
						756	9							
04	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	271	1	4086	3	N	561	586	0	76
						6	4	617	9					
05	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	393	1	6125	3	N	846	776	0	146
						10	4	931	9					
06	5100 X	3677	-0-	-1423	-0-	213	1	52	2	N	10	154	0	2
						3395	3	6	4					
07	5270 X	4332	-0-	-938	-0-	237	1	63	2	N	277	251	0	28
						3721	3	6	4					
08	7347 X	6151	-0-	-1196	-0-	321	1	4625	3	N	1089	876	0	241
						7	4	1198	9					
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798														
03	11625 X	7918	-0-	-3707	-0-	201	1	6804	3	N	830	807	0	122
						913	9							
04	10320 X	7388	-0-	-2932	-0-	195	1	6303	3	N	809	821	0	110
						890	9							
05	9827 X	6570	-0-	-3257	-0-	190	1	5568	3	N	738	721	0	127
						812	9							
06	7890 X	5123	-0-	-2767	-0-	282	1	65	2	N	502	540	0	89
						4224	3	552	9					
07	7905 X	6780	-0-	-1125	-0-	490	1	94	2	N	629	655	0	63
						5504	3	692	9					
*08	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	222	1	8183	3	N	881	749	0	195
						969	9							
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648														
03	9455 X	7906	-0-	-1549	-0-	215	1	7263	3	N	389	372	0	57
						428	9							
04	9150 X	8171	-0-	-979	-0-	233	1	7509	3	N	390	394	0	53
						429	9							
05	9486 X	7826	-0-	-1660	-0-	245	1	7197	3	N	349	342	0	60
						384	9							
06	7740 X	6618	-0-	-1122	-0-	391	1	90	2	N	269	281	0	48
						5841	3	296	9					
07	8432 X	7573	-0-	-859	-0-	589	1	113	2	N	231	256	0	23
						6617	3	254	9					
08	8432 X	7436	-0-	-996	-0-	189	1	6973	3	N	249	217	0	55
						274	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	17949 X	15875	-0-	-2074	-0-	687 1	14287 3	59 4	842 9	N	765	799 0			112
04	17370 X	13898	-0-	-3472	-0-	631 1	12075 3	18 4	1174 9	N	1067	1034 0			145
05	18848 X	14464	-0-	-4384	-0-	661 1	12675 3	19 4	1109 9	N	1008	979 0			174
06	18240 X	15145	-0-	-3095	-0-	678 1	204 2	13207 3	20 4	N	942	949 0			167
07	18848 X	16317	-0-	-2531	-0-	727 1	243 2	14252 3	21 4	N	976	1045 0			98
08	15872 X	13059	-0-	-2813	-0-	657 1	11452 3	11 4	939 9	N	854	763 0			189
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033															
03	12431 X	11624	-0-	-807	-0-	492 1	8572 3	22 4	2538 9	N	2307	2032 0			339
04	12300 X	11674	-0-	-626	-0-	556 1	9012 3	25 4	2081 9	N	1892	1974 0			257
05	12927 X	3874	-0-	-9053	-0-	186 1	2891 3	5 4	792 9	N	720	853 0			124
06	12510 X	5981	-0-	-6529	-0-	283 1	70 2	4506 3	7 4	N	1014	958 0			180
07	13077 X	13077	-0-	-0-	-0-	605 1	162 2	9497 3	16 4	N	2543	2467 0			256
08	11935 X	10703	-0-	-1232	-0-	525 1	7570 3	11 4	2597 9	N	2361	2094 0			523
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520															
03	11904 X	11063	-0-	-841	-0-	1224 1	9066 2	172 3	601 9	N	546	537 0			80
04	11520 X	10190	-0-	-1330	-0-	1263 1	8229 2	140 3	558 9	N	507	518 0			69
05	14477 X	10109	-0-	-4368	-0-	1177 1	8385 2	99 3	448 9	N	407	406 0			70
06	14010 X	8687	-0-	-5323	-0-	1099 1	7160 2	67 3	361 9	N	328	340 0			58
07	14446 X	6383	-0-	-8063	-0-	723 1	5234 2	72 3	354 9	N	322	348 0			32
08	11067 X	7748	-0-	-3319	-0-	698 1	6509 2	88 3	453 9	N	412	353 0			91
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525															
03	18569 X	16826	-0-	-1743	-0-	1859 1	13774 2	204 3	989 9	N	899	879 0			132
04	17970 X	16487	-0-	-1483	-0-	2079 1	13553 2	137 3	718 9	N	653	696 0			89
05	18569 X	11039	-0-	-7530	-0-	1293 1	9213 2	79 3	454 9	N	413	431 0			71
06	17820 X	15796	-0-	-2024	-0-	1992 1	12987 2	106 3	711 9	N	646	602 0			115
07	18414 X	14861	-0-	-3553	-0-	1710 1	12380 2	116 3	655 9	N	595	650 0			60
08	17050 X	16051	-0-	-999	-0-	1454 1	13553 2	141 3	903 9	N	821	699 0			182

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 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	661 1	13760 3	N	805	782 0		118	
							56 4	886 9						
04		14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	691 1	13232 3	N	745	762 0		101	
							19 4	820 9						
05		18879 X	13384	-0-	-5495	-0-	622 1	11922 3	N	747	719 0		129	
							18 4	822 9						
06		18270 X	13769	-0-	-4501	-0-	632 1	190 2	N	554	585 0		98	
							12320 3	18 4						
07		18879 X	14715	-0-	-4164	-0-	666 1	222 2	N	685	714 0		69	
							13053 3	20 4						
08		15376 X	10454	-0-	-4922	-0-	537 1	9351 3	N	506	463 0		112	
							9 4	557 9						
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216														
03		16554 X	13118	-0-	-3436	-0-	612 1	10663 3	N	1650	1409 0		242	
							28 4	1815 9						
04		16020 X	10730	-0-	-5290	-0-	482 1	7816 3	N	2192	2136 0		298	
							21 4	2411 9						
05		10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	489 1	7617 3	N	1941	1904 0		335	
							13 4	2135 9						
06		12690 X	4186	-0-	-8504	-0-	206 1	51 2	N	579	811 0		103	
							3287 3	5 4						
07		13113 X	21	-0-	-13092	-0-	1 1	20 3	N	-0-	103 0		-0-	
08		13113 X	3164	-0-	-9949	-0-	164 1	2370 3	N	570	444 0		126	
							3 4	627 9						
ECKHARDT RANCH GUL WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552														
03		13299 X	10181	-0-	-3118	-0-	110 1	9833 3	N	216	204 0		32	
							238 9							
04		12870 X	2883	-0-	-9987	-0-	35 1	2808 3	N	36	63 0		5	
							40 9							
05		13299 X	8693	-0-	-4606	-0-	122 1	8425 3	N	133	115 0		23	
							146 9							
06		12870 X	4796	-0-	-8074	-0-	51 1	70 2	N	102	107 0		18	
							4563 3	112 9						
07		10540 X	2848	-0-	-7692	-0-	24 1	46 2	N	61	73 0		6	
							2711 3	67 9						
08		10168 X	4627	-0-	-5541	-0-	119 1	4385 3	N	112	93 0		25	
							123 9							
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106														
03		22227 X	12481	-0-	-9746	-0-	595 1	10364 3	N	1359	1301 0		200	
							27 4	1495 9						
04		21510 X	7714	-0-	-13796	-0-	367 1	5956 3	N	1250	1280 0		170	
							16 4	1375 9						
05		22227 X	6731	-0-	-15496	-0-	339 1	5274 3	N	1008	1004 0		174	
							9 4	1109 9						
06		14070 X	2704	-0-	-11366	-0-	126 1	31 2	N	492	579 0		87	
							2003 3	3 4						
07		12493 X	11103	-0-	-1390	-0-	542 1	145 2	N	1722	1636 0		173	
							8508 3	14 4						
08		12493 X	4773	-0-	-7720	-0-	249 1	3586 3	N	848	833 0		188	
							5 4	933 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	17887 X	16871	-0-	-1016	-0-	769	1	13395	3	N	2429	2377	0		357
						35	4	2672	9						
04	17310 X	14174	-0-	-3136	-0-	713	1	11553	3	N	1705	1830	0		232
						32	4	1876	9						
05	18290 X	15210	-0-	-3080	-0-	794	1	12369	3	N	1843	1757	0		318
						20	4	2027	9						
06	17700 X	10727	-0-	-6973	-0-	527	1	130	2	N	1509	1559	0		268
						8396	3	14	4						
07	18352 X	10361	-0-	-7991	-0-	516	1	138	2	N	1443	1566	0		145
						8107	3	13	4						
08	20336 X	9859	-0-	-10477	-0-	524	1	7555	3	N	1608	1397	0		356
						11	4	1769	9						
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723															
03	13795 X	11146	-0-	-2649	-0-	288	1	9726	3	N	1029	989	0		151
						1132	9								
04	13350 X	10501	-0-	-2849	-0-	284	1	9154	3	N	966	986	0		131
						1063	9								
05	13826 X	10711	-0-	-3115	-0-	317	1	9297	3	N	997	956	0		172
						1097	9								
06	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	523	1	157	2	N	862	881	0		153
						10189	3	15	4						
07	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	546	1	182	2	N	874	939	0		88
						10692	3	16	4						
*08	11397 X	11397	-0-	-0-	-0-	575	1	10021	3	N	720	649	0		159
						9	4	792	9						
KENRUBYLLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292															
03	4557 X	3619	-0-	-938	-0-	181	1	3156	3	N	249	293	0		37
						8	4	274	9						
04	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	622	1	10084	3	N	858	778	0		117
						28	4	944	9						
05	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	655	1	10195	3	N	751	738	0		130
						17	4	826	9						
06	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	562	1	138	2	N	653	667	0		116
						8947	3	15	4						
07	14725 X	10350	-0-	-4375	-0-	570	1	152	2	N	611	666	0		61
						8941	3	15	4						
08	17732 X	9656	-0-	-8076	-0-	585	1	8444	3	N	559	496	0		124
						12	4	615	9						
KENRUBYLLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221															
03	15004 X	13759	-0-	-1245	-0-	687	1	11972	3	N	972	1082	0		143
						31	4	1069	9						
04	14520 X	10622	-0-	-3898	-0-	569	1	9225	3	N	730	774	0		99
						25	4	803	9						
05	17546 X	11380	-0-	-6166	-0-	641	1	9977	3	N	678	660	0		117
						16	4	746	9						
06	16980 X	9534	-0-	-7446	-0-	517	1	127	2	N	586	599	0		104
						8232	3	13	4						
07	17515 X	9531	-0-	-7984	-0-	526	1	141	2	N	538	588	0		54
						8258	3	14	4						
08	18538 X	9243	-0-	-9295	-0-	560	1	8080	3	N	537	472	0		119
						12	4	591	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 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14539 X	11522	-0-	-3017	-0-	297	1	10061	3	N	1058	994	0		155
						1164	9								
04	13140 X	10633	-0-	-2507	-0-	288	1	9290	3	N	959	984	0		130
						1055	9								
05	11718 X	10776	-0-	-942	-0-	320	1	9391	3	N	968	931	0		167
						1065	9								
06	12647 X	12647	-0-	-0-	-0-	555	1	167	2	N	995	985	0		177
						10814	3	16	4						
07	12742 X	12742	-0-	-0-	-0-	561	1	187	2	N	900	986	0		91
						10987	3	17	4						
*08	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	575	1	10018	3	N	859	760	0		190
						9	4	945	9						

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

03	14849 X	12652	-0-	-2197	-0-	349	1	11795	3	Y	462	432	0		68
						508	9								
04	14370 X	4947	-0-	-9423	-0-	140	1	4508	3	Y	272	303	0		37
						299	9								
05	14043 X	13289	-0-	-754	-0-	418	1	12269	3	Y	547	490	0		94
						602	9								
06	12240 X	8888	-0-	-3352	-0-	529	1	122	2	Y	303	343	0		54
						7904	3	333	9						
07	12648 X	8436	-0-	-4212	-0-	650	1	124	2	Y	325	346	0		33
						7304	3	358	9						
08	13299 X	12452	-0-	-847	-0-	312	1	11513	3	Y	570	477	0		126
						627	9								

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

03	18507 X	11536	-0-	-6971	-0-	320	1	10807	3	Y	372	350	0		55
						409	9								
04	17040 X	5520	-0-	-11520	-0-	159	1	5130	3	Y	210	236	0		29
						231	9								
05	17608 X	11867	-0-	-5741	-0-	374	1	10966	3	Y	479	425	0		83
						527	9								
06	16407 X	16407	-0-	-0-	-0-	970	1	224	2	Y	639	609	0		113
						14510	3	703	9						
07	15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	1162	1	222	2	Y	625	675	0		63
						13056	3	688	9						
08	11873 X	10160	-0-	-1713	-0-	257	1	9475	3	Y	389	366	0		86
						428	9								

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435

03	13082 X	11701	-0-	-1381	-0-	1326	1	9827	2	Y	416	412	0		61
						90	3	458	9						
04	13440 X	8991	-0-	-4449	-0-	1148	1	7484	2	Y	247	274	0		34
						87	3	272	9						
05	14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	1718	1	12243	2	Y	328	305	0		57
						86	3	361	9						
06	13440 X	8267	-0-	-5173	-0-	1070	1	6973	2	Y	146	177	0		26
						63	3	161	9						
07	13206 X	10506	-0-	-2700	-0-	1243	1	8999	2	Y	167	176	0		17
						80	3	184	9						
08	14415 X	9474	-0-	-4941	-0-	894	1	8333	2	Y	152	135	0		34
						80	3	167	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	16503 X	16502	-0-	-1	-0-	451	1	15248	3	Y	730	767	0			107
						803	9									
04	14370 X	8425	-0-	-5945	-0-	242	1	7803	3	Y	345	405	0			47
						380	9									
05	16492 X	10130	-0-	-6362	-0-	317	1	9304	3	Y	463	430	0			80
						509	9									
06	15960 X	9759	-0-	-6201	-0-	573	1	132	2	Y	435	438	0			77
						8575	3	479	9							
07	16492 X	12377	-0-	-4115	-0-	947	1	181	2	Y	553	574	0			56
						10641	3	608	9							
*08	16188 X	16188	-0-	-0-	-0-	405	1	14960	3	Y	748	638	0			166
						823	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

03	11780 X	7354	-0-	-4426	-0-	870	1	6450	2	Y	-0-	4	0			-0-
						34	3									
04	7560 X	5086	-0-	-2474	-0-	660	1	4307	2	Y	82	71	0			11
						29	3	90	9							
05	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	1166	1	8308	2	Y	126	115	0			22
						33	3	139	9							
06	8460 X	5995	-0-	-2465	-0-	785	1	5115	2	Y	62	73	0			11
						27	3	68	9							
07	8742 X	7626	-0-	-1116	-0-	912	1	6602	2	Y	71	75	0			7
						34	3	78	9							
08	9641 X	6671	-0-	-2970	-0-	636	1	5933	2	Y	63	56	0			14
						33	3	69	9							

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

03	13175 X	12730	-0-	-445	-0-	1496	1	11090	2	Y	62	56	0			9
						76	3	68	9							
04	12750 X	9850	-0-	-2900	-0-	1270	1	8280	2	Y	206	187	0			28
						73	3	227	9							
05	16136 X	16136	-0-	-0-	-0-	1940	1	13823	2	Y	274	255	0			47
						72	3	301	9							
06	12300 X	9270	-0-	-3030	-0-	1209	1	7878	2	Y	120	146	0			21
						51	3	132	9							
07	12741 X	11787	-0-	-954	-0-	1404	1	10167	2	Y	137	144	0			14
						65	3	151	9							
08	16151 X	10628	-0-	-5523	-0-	1010	1	9415	2	Y	125	111	0			28
						65	3	138	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019

03	29654 X	29653	-0-	-1	-0-	1557	1	27132	3	N	812	731	0			119
						71	4	893	9							
04	23462 X	23462	-0-	-0-	-0-	1324	1	21457	3	N	565	607	0			77
						59	4	622	9							
05	20902 X	20902	-0-	-0-	-0-	1226	1	19088	3	N	506	496	0			87
						31	4	557	9							
06	28710 X	18069	-0-	-10641	-0-	1022	1	251	2	N	447	455	0			79
						16277	3	27	4							
07	29667 X	18803	-0-	-10864	-0-	1078	1	288	2	N	441	476	0			44
						16924	3	28	4							
08	29667 X	19519	-0-	-10148	-0-	1233	1	17788	3	N	429	378	0			95
						26	4	472	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	11997 X	10537	-0-	-1460	-0-	9868	2	669	9	N	608	602 0	89
04	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	8764	2	607	9	N	552	566 0	75
05	10261 X	8696	-0-	-1565	-0-	8084	2	612	9	N	556	535 0	96
06	15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	541	1	6103	2	N	524	527 0	93
						8614	3	14	4				
07	10540 X	9423	-0-	-1117	-0-	526	1	141	2	N	438	487 0	44
						8260	3	14	4				
08	10540 X	10363	-0-	-177	-0-	635	1	9165	3	N	500	433 0	111
						13	4	550	9				

PHILLIPPE GUL WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

03	20063 X	20060	-0-	-3	-0-	947	1	16499	3	N	2337	2085 0	343
						43	4	2571	9				
04	12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	620	1	10058	3	N	1393	1547 0	189
						28	4	1532	9				
05	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	632	1	9837	3	N	1659	1562 0	286
						16	4	1825	9				
06	17852 X	17852	-0-	-0-	-0-	918	1	226	2	N	1876	1829 0	333
						14620	3	24	4				
07	14322 X	6642	-0-	-7680	-0-	372	1	99	2	N	295	598 0	30
						5836	3	10	4				
08	14322 X	5550	-0-	-8772	-0-	341	1	4918	3	N	258	231 0	57
						7	4	284	9				

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890

03	9920 X	9547	-0-	-373	-0-	1106	1	8200	2	Y	177	161 0	26
						46	3	195	9				
04	9420 X	6475	-0-	-2945	-0-	840	1	5475	2	Y	110	121 0	15
						39	3	121	9				
05	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	1260	1	8981	2	Y	140	131 0	24
						37	3	154	9				
06	9210 X	5811	-0-	-3399	-0-	760	1	4955	2	Y	63	76 0	11
						27	3	69	9				
07	9548 X	7391	-0-	-2157	-0-	883	1	6395	2	Y	72	76 0	7
						34	3	79	9				
08	10447 X	6663	-0-	-3784	-0-	635	1	5922	2	Y	65	58 0	14
						34	3	72	9				

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918

03	17980 X	14120	-0-	-3860	-0-	381	1	12892	3	N	770	740 0	113
						847	9						
04	16350 X	12938	-0-	-3412	-0-	370	1	11928	3	N	582	616 0	79
						640	9						
05	14291 X	13053	-0-	-1238	-0-	409	1	12006	3	N	580	559 0	100
						638	9						
06	14468 X	14468	-0-	-0-	-0-	848	1	196	2	N	683	662 0	121
						12673	3	751	9				
07	14291 X	14031	-0-	-260	-0-	1077	1	206	2	N	588	650 0	59
						12101	3	647	9				
08	14105 X	13759	-0-	-346	-0-	346	1	12767	3	N	587	516 0	130
						646	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		14816 X	14814	-0-	-2	-0-	740	1	12892	3	N	1044	956	0		153
							34	4	1148	9						
04		10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	554	1	8981	3	N	712	768	0		97
							25	4	783	9						
05		10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	586	1	9132	3	N	880	825	0		152
							15	4	968	9						
06		13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	738	1	181	2	N	866	864	0		154
							11753	3	19	4						
07		12462 X	11914	-0-	-548	-0-	592	1	158	2	N	1684	1669	0		169
							9297	3	15	4						
08		12462 X	10463	-0-	-1999	-0-	557	1	8031	3	N	1694	1488	0		375
							12	4	1863	9						
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946																
03		13578 X	10977	-0-	-2601	-0-	299	1	10127	3	N	501	488	0		74
							551	9								
04		10980 X	9366	-0-	-1614	-0-	267	1	8629	3	N	427	443	0		58
							470	9								
05		11191 X	7443	-0-	-3748	-0-	234	1	6851	3	N	325	327	0		56
							358	9								
06		11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	661	1	152	2	N	519	483	0		92
							9877	3	571	9						
07		10974 X	9914	-0-	-1060	-0-	761	1	146	2	N	411	462	0		41
							8555	3	452	9						
08		10974 X	10842	-0-	-132	-0-	273	1	10079	3	N	445	388	0		98
							490	9								
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916																
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-
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684																
03		21824 X	19852	-0-	-1972	-0-	2150	1	15923	2	N	1360	1335	0		200
							283	3	1496	9						
04		21627 X	21627	-0-	-0-	-0-	2620	1	17070	2	N	1479	1478	0		201
							310	3	1627	9						
05		21390 X	13241	-0-	-8149	-0-	1496	1	10652	2	N	845	900	0		146
							163	3	930	9						
06		22656 X	22656	-0-	-0-	-0-	2781	1	18120	2	N	1386	1286	0		246
							230	3	1525	9						
07		22351 X	18585	-0-	-3766	-0-	2091	1	15134	2	N	1062	1201	0		107
							192	3	1168	9						
08		22351 X	18227	-0-	-4124	-0-	1620	1	15103	2	N	1182	1027	0		262
							204	3	1300	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747													
M	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	
03	30427 X	30426	-0-	-1	-0-	836 1	28261 3		N	1208	1383 0		177
						1329 9							
04	25440 X	23335	-0-	-2105	-0-	672 1	21689 3		N	885	942 0		120
						974 9							
05	45260 X	19686	-0-	-25574	-0-	619 1	18145 3		N	838	813 0		145
						922 9							
06	43800 X	15915	-0-	-27885	-0-	936 1	216 2		N	700	721 0		124
						13993 3	770 9						
07	45260 X	15070	-0-	-30190	-0-	1163 1	222 2		N	557	625 0		56
						13072 3	613 9						
08	30411 X	13964	-0-	-16447	-0-	353 1	13046 3		N	514	456 0		114
						565 9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550													
03	18755 X	14279	-0-	-4476	-0-	1511 1	11188 2		N	1223	1168 0		180
						235 3	1345 9						
04	17130 X	15807	-0-	-1323	-0-	1910 1	12447 2		N	1127	1154 0		153
						210 3	1240 9						
05	17701 X	8991	-0-	-8710	-0-	1006 1	7160 2		N	649	690 0		112
						111 3	714 9						
06	17585 X	17585	-0-	-0-	-0-	2144 1	13970 2		N	1165	1070 0		207
						189 3	1282 9						
07	16337 X	14018	-0-	-2319	-0-	1540 1	11147 2		N	1041	1143 0		105
						186 3	1145 9						
08	16337 X	13608	-0-	-2729	-0-	1185 1	11040 2		N	1091	954 0		242
						183 3	1200 9						

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029													
03	29295 X	22623	-0-	-6672	-0-	2501 1	18533 2		N	1235	1229 0		181
						230 3	1359 9						
04	27870 X	22170	-0-	-5700	-0-	2734 1	17822 2		N	1248	1259 0		170
						241 3	1373 9						
05	27435 X	16213	-0-	-11222	-0-	1852 1	13192 2		N	920	931 0		159
						157 3	1012 9						
06	27890 X	27890	-0-	-0-	-0-	3478 1	22670 2		N	1420	1327 0		252
						180 3	1562 9						
07	25141 X	21260	-0-	-3881	-0-	2418 1	17505 2		N	1061	1206 0		107
						170 3	1167 9						
08	22909 X	19757	-0-	-3152	-0-	1784 1	16632 2		N	1071	941 0		237
						163 3	1178 9						

PHILLIPPE GUI WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	486	-0-	486	486	26 1	408 3		Y	46	38 0		8
						1 4	51 9						
06	T. A.	2150	-0-	2150	2636	116 1	29 2		Y	141	124 0		25
						1847 3	3 4						
07	T. A.	5926	-0-	5926	8562	325 1	87 2		Y	374	361 0		38
						5095 3	8 4						
*08	14262 X	5700	-0-	-8562	-0-	345 1	4972 3		Y	342	304 0		76
						7 4	376 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	16399 X	11351	-0-	-5048	-0-	309	1	10438	3	Y	549	551	0	81	
04	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	604	9	11928	3	Y	648	641	0	88	
05	13268 X	10495	-0-	-2773	-0-	713	9	9600	3	Y	516	515	0	89	
06	12840 X	8044	-0-	-4796	-0-	327	1	109	2	Y	371	394	0	66	
07	13454 X	6433	-0-	-7021	-0-	568	9	408	9	Y	253	294	0	25	
08	13454 X	8865	-0-	-4589	-0-	472	1	95	2	Y	569	468	0	126	
						7055	3	278	9						
						495	1	8022	3	Y					
						5565	3								
						217	1								
						626	9								
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777															
03	16771 X	13135	-0-	-3636	-0-	354	1	11961	3	Y	745	713	0	109	
04	16230 X	7410	-0-	-8820	-0-	820	9	6722	3	Y	436	486	0	59	
05	13764 X	10587	-0-	-3177	-0-	208	1	9597	3	Y	603	558	0	104	
06	12720 X	12502	-0-	-218	-0-	480	9	166	2	Y	759	728	0	135	
07	13720 X	13720	-0-	-0-	-0-	327	1	835	9	Y	944	984	0	95	
08	13144 X	11504	-0-	-1640	-0-	663	9	195	2	Y	618	576	0	137	
						721	1	1038	9						
						10780	3	10539	3	Y					
						1021	1								
						11466	3								
						285	1								
						680	9								
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751															
03	16740 X	13801	-0-	-2939	-0-	368	1	12444	3	Y	899	925	0	132	
04	16200 X	13445	-0-	-2755	-0-	989	9	12127	3	Y	856	872	0	116	
05	16740 X	13955	-0-	-2785	-0-	376	1	12546	3	Y	892	854	0	154	
06	16200 X	12731	-0-	-3469	-0-	942	9	168	2	Y	862	863	0	153	
07	16740 X	12601	-0-	-4139	-0-	428	1	948	9	Y	706	788	0	71	
08	13454 X	10563	-0-	-2891	-0-	981	9	182	2	Y	566	512	0	125	
						728	1	777	9						
						10887	3	9678	3	Y					
						952	1								
						10690	3								
						262	1								
						623	9								
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861															
03	13795 X	7637	-0-	-6158	-0-	201	1	6808	3	Y	571	564	0	84	
04	13350 X	12862	-0-	-488	-0-	628	9	11625	3	Y	797	773	0	108	
05	12214 X	10004	-0-	-2210	-0-	360	1	9033	3	Y	603	607	0	104	
06	11160 X	3927	-0-	-7233	-0-	877	9	54	2	Y	119	202	0	21	
07	13299 X	4810	-0-	-8489	-0-	308	1	131	9	Y	173	177	0	17	
08	13299 X	6269	-0-	-7030	-0-	663	9	190	9	Y	377	311	0	83	
						235	1								
						3507	3								
						372	1								
						4177	3								
						154	1								
						415	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757															
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
03		15779 X	14544	-0-	-1235	-0-	388	1	13138	3	Y	925	864	0	136
							1018	9							
04		15270 X	10682	-0-	-4588	-0-	300	1	9667	3	Y	650	698	0	88
							715	9							
05		14229 X	11390	-0-	-2839	-0-	350	1	10267	3	Y	703	670	0	121
							773	9							
06		14070 X	12725	-0-	-1345	-0-	732	1	169	2	Y	798	777	0	142
							10946	3	878	9					
07		14539 X	12730	-0-	-1809	-0-	948	1	181	2	Y	868	923	0	87
							10646	3	955	9					
08		14539 X	12100	-0-	-2439	-0-	295	1	10886	3	Y	835	737	0	185
							919	9							
PHILLIPPE GUI WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	7129	-0-	7129	7129	394	1	97	2	Y	317	261	0	56
							6279	3	10	4					
07		14B2 EXT	7928	-0-	7928	15057	431	1	115	2	Y	553	553	0	56
							6763	3	11	4					
*08		3100 N	5739	-0-	2639	17696	340	1	4901	3	Y	446	403	0	99
							7	4	491	9					
PHILLIPPE GUI WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	11200	-0-	11200	11200	581	1	143	2	Y	1095	901	0	194
							9256	3	15	4					
07		14B2 EXT	8286	-0-	8286	19486	454	1	121	2	Y	514	656	0	52
							7134	3	12	4					
*08		26326 X	6840	-0-	-19486	-0-	411	1	5923	3	Y	452	404	0	100
							9	4	497	9					
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337															
03		18011 X	14712	-0-	-3299	-0-	380	1	12841	3	N	1355	1307	0	199
							1491	9							
04		16380 X	12652	-0-	-3728	-0-	354	1	11427	3	N	792	883	0	108
							871	9							
05		15190 X	13385	-0-	-1805	-0-	401	1	11754	3	N	1118	1033	0	193
							1230	9							
06		14250 X	10227	-0-	-4023	-0-	564	1	130	2	N	996	1012	0	177
							8437	3	1096	9					
07		15012 X	15012	-0-	-0-	-0-	1089	1	208	2	N	1343	1385	0	135
							12238	3	1477	9					
08		14725 X	14626	-0-	-99	-0-	348	1	12844	3	N	1304	1150	0	289
							1434	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) 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	7161 X	7011	-0-	-150	-0-	353 1	6157 3	16 4	485 9	N	441	471 0		65	
04	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	423 1	6855 3	19 4	447 9	N	406	416 0		55	
05	8308 X	6349	-0-	-1959	-0-	358 1	5583 3	9 4	399 9	N	363	355 0		63	
06	8040 X	7089	-0-	-951	-0-	381 1	94 2	6076 3	10 4	N	480	458 0		85	
07	8308 X	6671	-0-	-1637	-0-	365 1	98 2	5731 3	9 4	N	425	467 0		43	
08	7905 X	6361	-0-	-1544	-0-	383 1	5523 3	8 4	447 9	N	406	359 0		90	

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122															
03	12340 X	12339	-0-	-1	-0-	610 1	10636 3	28 4	1065 9	N	968	878 0		142	
04	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	268 1	4344 3	12 4	363 9	N	330	427 0		45	
05	6262 X	2194	-0-	-4068	-0-	119 1	1857 3	3 4	215 9	N	195	206 0		34	
06	11940 X	5598	-0-	-6342	-0-	298 1	73 2	4754 3	8 4	N	423	382 0		75	
07	12338 X	8064	-0-	-4274	-0-	430 1	115 2	6751 3	11 4	N	688	694 0		69	
08	12338 X	6872	-0-	-5466	-0-	402 1	5801 3	9 4	660 9	N	600	536 0		133	

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233															
03	11501 X	10336	-0-	-1165	-0-	268 1	9058 3	1010 9		Y	918	901 0		135	
04	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	304 1	9817 3	1128 9		Y	1025	1021 0		139	
05	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	350 1	10266 3	1069 9		Y	972	943 0		168	
06	14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	625 1	188 2	12177 3	18 4	Y	1040	1023 0		185	
07	16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	751 1	251 2	14725 3	22 4	Y	924	1016 0		93	
*08	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	622 1	10833 3	10 4	626 9	Y	569	536 0		126	

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302															
03	11966 X	8502	-0-	-3464	-0-	215 1	7275 3	1012 9		Y	920	905 0		135	
04	10020 X	7545	-0-	-2475	-0-	199 1	6415 3	931 9		Y	846	866 0		115	
05	9424 X	7819	-0-	-1605	-0-	229 1	6709 3	881 9		Y	801	778 0		138	
06	8490 X	8436	-0-	-54	-0-	364 1	109 2	7091 3	11 4	Y	783	782 0		139	
07	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	412 1	137 2	8076 3	12 4	Y	665	737 0		67	
*08	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	487 1	8492 3	8 4	685 9	Y	623	552 0		138	

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 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129														
M O	ALLOW 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
03	9114 X	4127	-0-	-4987	-0-	104	1	3514	3	Y	463	457	0	68
						509	9							
04	8820 X	3817	-0-	-5003	-0-	103	1	3332	3	Y	347	368	0	47
						382	9							
05	7471 X	3709	-0-	-3762	-0-	111	1	3259	3	Y	308	302	0	53
						339	9							
06	5730 X	4451	-0-	-1279	-0-	189	1	57	2	Y	464	435	0	82
						3689	3	6	4					
07	4123 X	1175	-0-	-2948	-0-	50	1	17	2	Y	116	186	0	12
						979	3	1	4					
*08	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	257	1	4470	3	Y	420	339	0	93
						4	4	462	9					
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006														
03	8711 X	4977	-0-	-3734	-0-	115	1	3890	3	Y	884	843	0	130
						972	9							
04	8430 X	5279	-0-	-3151	-0-	130	1	4202	3	Y	861	874	0	117
						947	9							
05	5983 X	5442	-0-	-541	-0-	150	1	4394	3	Y	816	792	0	141
						898	9							
06	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	245	1	74	2	Y	745	754	0	132
						4777	3	7	4					
07	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	286	1	96	2	Y	630	699	0	63
						5615	3	8	4					
*08	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	350	1	6101	3	Y	813	696	0	180
						6	4	894	9					
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391														
03	12245 X	11777	-0-	-468	-0-	581	1	10115	3	N	959	926	0	141
						26	4	1055	9					
04	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	674	1	10920	3	N	888	908	0	121
						30	4	977	9					
05	12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	673	1	10483	3	N	838	814	0	145
						17	4	922	9					
06	11400 X	7796	-0-	-3604	-0-	413	1	101	2	N	634	666	0	113
						6574	3	11	4					
07	12834 X	9380	-0-	-3454	-0-	505	1	135	2	N	726	766	0	73
						7928	3	13	4					
08	12834 X	9002	-0-	-3832	-0-	532	1	7674	3	N	714	629	0	158
						11	4	785	9					
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594														
03	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	155	1	5242	3	Y	542	533	0	80
						596	9							
04	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	121	1	3891	3	Y	383	411	0	52
						421	9							
05	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	139	1	4069	3	Y	364	353	0	63
						400	9							
06	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	233	1	70	2	Y	357	357	0	63
						4542	3	7	4					
07	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	277	1	92	2	Y	316	347	0	32
						5420	3	8	4					
*08	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	353	1	6153	3	Y	290	258	0	64
						6	4	319	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	21359 X	14303	-0-	-7056	-0-	585 1	12169 3	1499 9		N	1363	1367	0		200
04	20670 X	14502	-0-	-6168	-0-	651 1	12465 3	1368 9		N	1244	1275	0		169
05	25141 X	18444	-0-	-6697	-0-	832 1	15956 3	1632 9		N	1484	1397	0		256
06	24330 X	16633	-0-	-7697	-0-	728 1	219 2	21 4		N	1340	1358	0		238
07	25141 X	17409	-0-	-7732	-0-	14191 3	254 2	22 4		N	1303	1410	0		131
08	18445 X	17858	-0-	-587	-0-	762 1	15492 3	1462 9		N	1329	1166	0		294

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130

03	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	109 1	2268 3	136 9		N	124	115	0		18
04	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	109 1	2078 3	120 9		N	109	112	0		15
05	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	168 1	3224 3	33 9		N	30	40	0		5
06	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	170 1	51 2	5 4		N	64	58	0		11
07	2511 X	877	-0-	-1634	-0-	3306 3	13 2	1 4		N	57	62	0		6
08	3441 X	1237	-0-	-2204	-0-	39 1	1085 3	89 9		N	81	69	0		18

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018

03	1116 X	132	-0-	-984	-0-	4 1	84 3	44 9		N	40	36	0		6
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-	53 1	1011 3	186 9		N	-0-	6	0		-0-
05	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1 4	169 3	39 2		N	169	140	0		29
06	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	128 1	39 2	4 4		N	214	205	0		38
07	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	2502 3	29 2	3 4		N	165	186	0		17
*08	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	86 1	2933 3	277 9		N	252	213	0		56

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992

03	26257 X	20351	-0-	-5906	-0-	840 1	17470 3	1969 9		Y	1790	1611	0		263
04	25170 X	-0-	-0-	-25170	-0-	72 4				Y	-0-	263	0		-0-
05	19623 X	68	-0-	-19555	-0-	5 3	63 9			Y	57	47	0		10
06	19710 X	66	-0-	-19644	-0-	5 3	61 9			Y	55	55	0		10
07	20336 X	2348	-0-	-17988	-0-	100 1	33 2			Y	231	218	0		23
08	T. A.	1921	-0-	1921	1921	1958 3	1650 3	174 9		Y	158	146	0		35

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940															
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	EOM BALANCE
03		35433 X	27766	-0-	-7667	-0-	1180	1	24545	3	Y	1764	1588	0	259
							101	4	1940	9					
04		34290 X	10789	-0-	-23501	-0-	499	1	9554	3	Y	656	826	0	89
							14	4	722	9					
05		26598 X	11310	-0-	-15288	-0-	452	1	8669	3	Y	1978	1726	0	341
							13	4	2176	9					
06		26880 X	8740	-0-	-18140	-0-	344	1	103	2	Y	1443	1528	0	256
							6696	3	10	4					
07		27776 X	5656	-0-	-22120	-0-	254	1	85	2	Y	301	527	0	30
							4979	3	7	4					
08		22289 X	9345	-0-	-12944	-0-	478	1	8321	3	Y	489	411	0	108
							8	4	538	9					
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043															
03		14213 X	14211	-0-	-2	-0-	598	1	12447	3	Y	1014	901	0	149
							51	4	1115	9					
04		9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	413	1	7908	3	Y	616	681	0	84
							12	4	678	9					
05		4278 X	1664	-0-	-2614	-0-	75	1	1429	3	Y	144	203	0	25
							2	4	158	9					
06		13740 X	9772	-0-	-3968	-0-	440	1	132	2	Y	563	488	0	100
							8568	3	13	4					
07		14198 X	12406	-0-	-1792	-0-	568	1	189	2	Y	457	511	0	46
							11129	3	17	4					
08		T. A.	6275	-0-	6275	6275	325	1	5658	3	Y	261	249	0	58
							5	4	287	9					
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525															
03		13020 X	623	-0-	-12397	-0-	19	1	401	3	N	183	179	0	27
							2	4	201	9					
04		2790 X	995	-0-	-1795	-0-	42	1	807	3	N	132	141	0	18
							1	4	145	9					
05		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	115	1	2199	3	N	590	506	0	102
							3	4	649	9					
06		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	96	1	29	2	N	209	274	0	37
							1876	3	3	4					
07		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	175	1	58	2	N	882	830	0	89
							3427	3	5	4					
*08		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	178	1	3106	3	N	455	443	0	101
							3	4	501	9					
GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387															
03		28861 X	16708	-0-	-12153	-0-	707	1	14714	3	N	1115	1093	0	164
							60	4	1227	9					
04		20610 X	16212	-0-	-4398	-0-	713	1	13651	3	N	1662	1600	0	226
							20	4	1828	9					
05		21917 X	13746	-0-	-8171	-0-	645	1	12356	3	N	661	773	0	114
							18	4	727	9					
06		21210 X	14419	-0-	-6791	-0-	654	1	197	2	N	731	715	0	130
							12745	3	19	4					
07		18538 X	15182	-0-	-3356	-0-	687	1	229	2	N	719	777	0	72
							13455	3	20	4					
08		16740 X	14476	-0-	-2264	-0-	741	1	12907	3	N	742	650	0	164
							12	4	816	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871														
M O	ALLOW 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
03	11625 X	6016	-0-	-5609	-0-	290	1	5060	3	N	594	609	0	87
						13	4	653	9					
04	11250 X	2959	-0-	-8291	-0-	155	1	2509	3	N	262	313	0	36
						7	4	288	9					
05	10199 X	2669	-0-	-7530	-0-	138	1	2150	3	N	343	320	0	59
						4	4	377	9					
06	9870 X	5244	-0-	-4626	-0-	236	1	58	2	N	1083	950	0	192
						3753	3	6	4					
07	10199 X	2422	-0-	-7777	-0-	115	1	31	2	N	425	574	0	43
						1805	3	3	4					
08	6014 X	1785	-0-	-4229	-0-	84	1	1205	3	N	449	393	0	99
						2	4	494	9					
GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837														
03	28768 X	17241	-0-	-11527	-0-	735	1	15287	3	N	1051	1013	0	154
						63	4	1156	9					
04	27840 X	16285	-0-	-11555	-0-	756	1	14478	3	N	936	963	0	127
						21	4	1030	9					
05	28799 X	17640	-0-	-11159	-0-	820	1	15715	3	N	984	941	0	170
						23	4	1082	9					
06	16680 X	15770	-0-	-910	-0-	712	1	214	2	N	871	886	0	155
						13865	3	21	4					
07	17236 X	16619	-0-	-617	-0-	754	1	252	2	N	731	812	0	74
						14787	3	22	4					
08	17639 X	16631	-0-	-1008	-0-	857	1	14927	3	N	757	663	0	168
						14	4	833	9					
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008														
03	24211 X	14189	-0-	-10022	-0-	570	1	12044	3	N	1432	1410	0	210
						1575	9							
04	23190 X	12703	-0-	-10487	-0-	686	1	10679	3	N	1196	1243	0	163
						22	4	1316	9					
05	23560 X	10759	-0-	-12801	-0-	586	1	9128	3	N	936	937	0	162
						15	4	1030	9					
06	22800 X	848	-0-	-21952	-0-	49	1	12	2	N	4	165	0	1
						782	3	1	4					
07	17484 X	13	-0-	-17471	-0-	1	1	12	3	N	-0-	1	0	-0-
08	14198 X	12520	-0-	-1678	-0-	723	1	10426	3	N	1233	960	0	273
						15	4	1356	9					
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767														
03	14030 X	14028	-0-	-2	-0-	650	1	11328	3	N	1836	1707	0	270
						30	4	2020	9					
04	11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	592	1	9595	3	N	1221	1325	0	166
						26	4	1343	9					
05	11005 X	10193	-0-	-812	-0-	554	1	8628	3	N	906	916	0	156
						14	4	997	9					
06	13590 X	6413	-0-	-7177	-0-	318	1	78	2	N	861	864	0	153
						5062	3	8	4					
07	14043 X	5374	-0-	-8669	-0-	269	1	72	2	N	730	810	0	73
						4223	3	7	4					
08	14043 X	3923	-0-	-10120	-0-	204	1	2938	3	N	706	623	0	156
						4	4	777	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																		
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		29326 X	21146	-0-	-8180	-0-			899	1	19014	3	N	1121	1034	0		165
									1233	9								
04		28380 X	23970	-0-	-4410	-0-			1436	1	21349	3	N	1053	1075	0		143
									27	4	1158	9						
05		29171 X	17964	-0-	-11207	-0-			1037	1	16148	3	N	684	709	0		118
									27	4	752	9						
06		26182 X	26182	-0-	-0-	-0-			1451	1	357	2	N	1112	1033	0		197
									23113	3	38	4						
07		26595 X	26595	-0-	-0-	-0-			1490	1	398	2	N	1163	1243	0		117
									23390	3	38	4						
08		24614 X	21648	-0-	-2966	-0-			1333	1	19234	3	N	957	862	0		212
									28	4	1053	9						
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196																		
03		23808 X	10559	-0-	-13249	-0-			446	1	9423	3	N	627	643	0		92
									690	9								
04		23040 X	14132	-0-	-8908	-0-			807	1	12516	3	N	713	708	0		97
									25	4	784	9						
05		19437 X	16279	-0-	-3158	-0-			937	1	14588	3	N	664	646	0		115
									24	4	730	9						
06		26256 X	26256	-0-	-0-	-0-			1467	1	361	2	N	931	881	0		165
									23366	3	38	4						
07		19592 X	19592	-0-	-0-	-0-			1105	1	295	2	N	736	827	0		74
									17353	3	29	4						
*08		16256 X	16256	-0-	-0-	-0-			1007	1	14523	3	N	641	573	0		142
									21	4	705	9						
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445																		
03		26536 X	21615	-0-	-4921	-0-			915	1	19344	3	N	1233	1213	0		181
									1356	9								
04		25680 X	23699	-0-	-1981	-0-			1399	1	20876	3	N	1269	1277	0		173
									28	4	1396	9						
05		24366 X	13177	-0-	-11189	-0-			752	1	11712	3	N	631	695	0		109
									19	4	694	9						
06		23580 X	1444	-0-	-22136	-0-			80	1	20	2	N	66	163	0		12
									1269	3	2	4						
07		26105 X	26105	-0-	-0-	-0-			1469	1	392	2	N	1043	950	0		105
									23059	3	38	4						
08		24335 X	21287	-0-	-3048	-0-			1315	1	18967	3	N	888	796	0		197
									28	4	977	9						
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918																		
03		20677 X	16449	-0-	-4228	-0-			665	1	14054	3	N	1573	1555	0		231
									1730	9								
04		19260 X	18683	-0-	-577	-0-			1057	1	15779	3	N	1660	1665	0		226
									21	4	1826	9						
05		18755 X	15945	-0-	-2810	-0-			877	1	13653	3	N	1266	1273	0		219
									22	4	1393	9						
06		18150 X	17847	-0-	-303	-0-			948	1	233	2	N	1398	1369	0		248
									15103	3	25	4						
07		19189 X	17864	-0-	-1325	-0-			965	1	258	2	N	1341	1454	0		135
									15141	3	25	4						
08		19189 X	15777	-0-	-3412	-0-			927	1	13369	3	N	1328	1169	0		294
									20	4	1461	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
USZYNSKI-FURLOW (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288																	
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	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
03		376340 X	28183	-0-	-348157	-0-	1478	1	25756	3	882	N	802	829	0		118
							67	4	882	9							
04		23984 X	23984	-0-	-0-	-0-	1349	1	21865	3	710	N	645	675	0		88
							60	4	710	9							
05		58528 X	21692	-0-	-36836	-0-	1268	1	19747	3	645	N	586	573	0		101
							32	4	645	9							
06		37830 X	19067	-0-	-18763	-0-	1076	1	264	2	28	N	512	522	0		91
							17136	3	28	4							
07		39091 X	18758	-0-	-20333	-0-	1076	1	287	2	28	N	437	484	0		44
							16886	3	28	4							
08		28179 X	16551	-0-	-11628	-0-	1042	1	15029	3	458	N	416	368	0		92
							22	4	458	9							
BUZZARD VISTA A WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786																	
03		255378 X	57325	-0-	-198053	-0-	54926	2	2399	9		N	2181	2236	0		320
							43442	2	1961	9		N	1783	1861	0		242
04		45403 X	45403	-0-	-0-	-0-	43442	2	1961	9		N	1783	1861	0		242
							34770	2	1816	9		N	1651	1608	0		285
05		78244 X	36586	-0-	-41658	-0-	34770	2	1816	9		N	1651	1608	0		285
							2149	1	24246	2		N	1439	1469	0		255
06		75720 X	62258	-0-	-13462	-0-	2149	1	24246	2		N	1439	1469	0		255
							34224	3	56	4							
07		78244 X	38322	-0-	-39922	-0-	2168	1	579	2		N	1345	1465	0		135
							34039	3	56	4							
08		57319 X	32714	-0-	-24605	-0-	2034	1	29351	3		N	1169	1045	0		259
							43	4	1286	9							
USZYNSKI-FURLOW (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276																	
03		471696 X	40082	-0-	-431614	-0-	2119	1	36917	3		N	863	875	0		127
							97	4	949	9							
04		35349 X	35349	-0-	-0-	-0-	2003	1	32475	3		N	711	741	0		97
							89	4	782	9							
05		50189 X	33095	-0-	-17094	-0-	1951	1	30382	3		N	647	632	0		112
							50	4	712	9							
06		48570 X	29700	-0-	-18870	-0-	1690	1	416	2		N	569	580	0		101
							26924	3	44	4							
07		50189 X	30096	-0-	-20093	-0-	1738	1	464	2		N	520	569	0		52
							27277	3	45	4							
08		40083 X	27507	-0-	-12576	-0-	1745	1	25179	3		N	496	438	0		110
							37	4	546	9							
BUZZARD VISTA A WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450																	
03		248496 X	31634	-0-	-216862	-0-	29355	2	2279	9		N	2072	2087	0		304
							24388	2	1984	9		N	1804	1863	0		245
04		240480 X	26372	-0-	-214108	-0-	24388	2	1984	9		N	1804	1863	0		245
							20947	2	1844	9		N	1676	1632	0		289
*05		71021 X	22791	-0-	-48230	-0-	20947	2	1844	9		N	1676	1632	0		289
							1288	1	14533	2		N	1441	1474	0		256
*06		37952 X	37952	-0-	-0-	-0-	1288	1	14533	2		N	1441	1474	0		256
							20513	3	33	4							
*07		38471 X	23292	-0-	-15179	-0-	1285	1	343	2		N	1328	1450	0		134
							20170	3	33	4							
08		31620 X	19810	-0-	-11810	-0-	1196	1	17259	3		N	1209	1075	0		268
							25	4	1330	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		395932 X	96092	-0-	-299840	-0-	5101 1	88878 3		N	1710	1755 0		251
							232 4	1881 9						
*04		383160 X	85321	-0-	-297839	-0-	4847 1	78560 3		N	1544	1585 0		210
							216 4	1698 9						
*05		119195 X	79687	-0-	-39508	-0-	4693 1	73093 3		N	1619	1550 0		279
							120 4	1781 9						
*06		115350 X	70063	-0-	-45287	-0-	3992 1	981 2		N	1276	1329 0		226
							63582 3	104 4						
*07		119195 X	70593	-0-	-48602	-0-	4085 1	1091 2		N	1084	1201 0		109
							64120 3	105 4						
08		96100 X	39339	-0-	-56761	-0-	2495 1	35992 3		N	726	674 0		161
							53 4	799 9						
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497														
03		1139901 X	87941	-0-	-1051960	-0-	4654 1	81086 3		N	1808	1828 0		266
							212 4	1989 9						
04		1103130 X	78702	-0-	-1024428	-0-	4461 1	72318 3		N	1567	1620 0		213
							199 4	1724 9						
05		73406 X	73406	-0-	-0-	-0-	4310 1	67116 3		N	1700	1620 0		293
							110 4	1870 9						
06		109470 X	65391	-0-	-44079	-0-	3705 1	911 2		N	1509	1534 0		268
							59019 3	96 4						
07		113119 X	65904	-0-	-47215	-0-	3786 1	1012 2		N	1429	1553 0		144
							59436 3	98 4						
08		87947 X	48839	-0-	-39108	-0-	3085 1	44500 3		N	1081	986 0		239
							65 4	1189 9						
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425														
03		277977 X	39075	-0-	-238902	-0-	1663 1	34606 3		N	2422	2348 0		356
							142 4	2664 9						
04		269010 X	34244	-0-	-234766	-0-	1582 1	30291 3		N	2115	2183 0		288
							44 4	2327 9						
05		277977 X	32555	-0-	-245422	-0-	1504 1	28839 3		N	1972	1920 0		340
							43 4	2169 9						
06		52080 X	27678	-0-	-24402	-0-	1240 1	373 2		N	1698	1737 0		301
							24161 3	36 4						
07		41571 X	25648	-0-	-15923	-0-	1152 1	384 2		N	1369	1532 0		138
							22572 3	34 4						
08		39060 X	24699	-0-	-14361	-0-	1260 1	21963 3		N	1323	1168 0		293
							21 4	1455 9						
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824														
03		191952 X	26396	-0-	-165556	-0-	1094 1	22768 3		N	2219	2185 0		326
							93 4	2441 9						
04		185760 X	22647	-0-	-163113	-0-	988 1	18918 3		N	2466	2457 0		335
							28 4	2713 9						
05		191952 X	20378	-0-	-171574	-0-	935 1	17917 3		N	1364	1464 0		235
							26 4	1500 9						
06		185760 X	18365	-0-	-167395	-0-	807 1	243 2		N	1435	1415 0		255
							15713 3	23 4						
07		31806 X	16274	-0-	-15532	-0-	661 1	221 2		N	2198	2232 0		221
							12955 3	19 4						
08		26381 X	22661	-0-	-3720	-0-	1043 1	18178 3		N	3112	2644 0		689
							17 4	3423 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
03		296174 X	34462	-0-	-261712	-0-	903	1	30539	3	N	2745	2710	0	403
							3020	9							
04		286620 X	28988	-0-	-257632	-0-	791	1	25503	3	N	2449	2519	0	333
							2694	9							
05		296174 X	27254	-0-	-268920	-0-	817	1	23969	3	N	2244	2190	0	387
							2468	9							
06		286620 X	22982	-0-	-263638	-0-	1013	1	305	2	N	1722	1803	0	306
							19741	3	29	4					
07		36301 X	23946	-0-	-12355	-0-	1059	1	353	2	N	1582	1729	0	159
							20763	3	31	4					
08		34472 X	20935	-0-	-13537	-0-	1045	1	18213	3	N	1509	1334	0	334
							17	4	1660	9					
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788															
03		276675 X	26005	-0-	-250670	-0-	663	1	22439	3	N	2639	2592	0	388
							2903	9							
04		267750 X	21371	-0-	-246379	-0-	580	1	18720	3	N	1883	2015	0	256
							2071	9							
05		276675 X	20320	-0-	-256355	-0-	607	1	17792	3	N	1746	1701	0	301
							1921	9							
06		267750 X	17128	-0-	-250622	-0-	752	1	226	2	N	1340	1403	0	238
							14654	3	22	4					
07		17837 X	17837	-0-	-0-	-0-	786	1	262	2	N	1231	1345	0	124
							15412	3	23	4					
08		26009 X	15967	-0-	-10042	-0-	797	1	13895	3	N	1147	1017	0	254
							13	4	1262	9					
RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393															
03		303366 X	190453	-0-	-112913	-0-	5212	1	176272	3	N	8154	8263	0	1198
							8969	9							
04		293580 X	140254	-0-	-153326	-0-	4036	1	130210	3	N	5462	5917	0	743
							6008	9							
05		303366 X	112812	-0-	-190554	-0-	3553	1	104186	3	N	4612	4559	0	796
							5073	9							
06		293580 X	89047	-0-	-204533	-0-	5263	1	1215	2	N	3515	3687	0	624
							78702	3	3867	9					
07		84845 X	84845	-0-	-0-	-0-	6567	1	1256	2	N	2952	3279	0	297
							73775	3	3247	9					
*08		74442 X	74442	-0-	-0-	-0-	1888	1	69741	3	N	2557	2288	0	566
							2813	9							
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955															
03		319083 X	23398	-0-	-295685	-0-	617	1	20856	3	N	1750	1777	0	257
							1925	9							
04		308790 X	20730	-0-	-288060	-0-	572	1	18468	3	N	1536	1584	0	209
							1690	9							
05		319083 X	19717	-0-	-299366	-0-	599	1	17552	3	N	1424	1387	0	246
							1566	9							
06		308790 X	16644	-0-	-292146	-0-	742	1	223	2	N	1092	1144	0	194
							14456	3	22	4					
07		319083 X	17366	-0-	-301717	-0-	776	1	259	2	N	1004	1097	0	101
							15204	3	23	4					
08		23405 X	17334	-0-	-6071	-0-	881	1	15347	3	N	993	874	0	220
							14	4	1092	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
03		0 W	1427	-0-	1427	687504	62 1	1292 3	5 4	68 9	N	62	53 0	9
04		0 W	13600	-0-	13600	701104	621 1	11885 3	17 4	1077 9	N	979	855 0	133
05		0 W	8698	-0-	8698	709802	388 1	7446 3	11 4	853 9	N	775	774 0	134
06		0 W	6899	-0-	6899	716701	299 1	90 2	5816 3	9 4	N	623	646 0	111
07		0 W	1920	-0-	1920	718621	83 1	28 2	1620 3	2 4	N	170	264 0	17
08		0 W	1963	-0-	1963	720584	94 1	1634 3	2 4	233 9	N	212	182 0	47

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823														
03	184977	X	100875	-0-	-84102	-0-	4485 1	78138 3	204 4	18048 9	N	16407	16284 0	2410
04	179010	X	94422	-0-	-84588	-0-	4531 1	73442 3	202 4	16247 9	N	14770	15172 0	2008
05	184977	X	84636	-0-	-100341	-0-	4236 1	65966 3	108 4	14326 9	N	13024	12784 0	2248
06	179010	X	70138	-0-	-108872	-0-	3402 1	836 2	54182 3	88 4	N	10573	10944 0	1877
07	184977	X	67168	-0-	-117809	-0-	3362 1	898 2	52781 3	87 4	N	9127	10086 0	918
*08	57954	X	57954	-0-	-0-	-0-	3187 1	45984 3	68 4	8715 9	N	7923	7087 0	1754

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247														
03	257486	X	106130	-0-	-151356	-0-	2857 1	96637 3	6636 9		N	6033	6097 0	886
*04	249180	X	82164	-0-	-167016	-0-	3236 1	74659 3	64 4	4205 9	N	3823	4189 0	520
*05	257486	X	69807	-0-	-187679	-0-	3298 1	63225 3	93 4	3191 9	N	2901	2920 0	501
*06	249180	X	54604	-0-	-194576	-0-	2501 1	752 2	48730 3	73 4	N	2316	2406 0	411
07	257486	X	52034	-0-	-205452	-0-	2377 1	793 2	46584 3	70 4	N	2009	2218 0	202
08	257486	X	47043	-0-	-210443	-0-	2442 1	42558 3	40 4	2003 9	N	1821	1620 0	403

MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110														
03	454096	X	275000	-0-	-179096	-0-	11277 1	234634 3	961 4	28128 9	N	25571	23980 0	3756
*04	328020	X	190339	-0-	-137681	-0-	8509 1	162922 3	239 4	18669 9	N	16972	18420 0	2308
*05	338954	X	155958	-0-	-182996	-0-	7082 1	135768 3	201 4	12907 9	N	11734	12017 0	2025
*06	328020	X	129614	-0-	-198406	-0-	5724 1	1721 2	111517 3	167 4	N	9532	9865 0	1692
07	338954	X	123600	-0-	-215354	-0-	5449 1	1818 2	106800 3	160 4	N	8521	9356 0	857
08	338954	X	106357	-0-	-232597	-0-	5324 1	92769 3	87 4	8177 9	N	7434	6645 0	1646

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		378422 X	226427	-0-	-151995	-0-	9321 1	193945 3	795 4	22366 9	N	20333	19132 0		2987
*04		272460 X	156742	-0-	-115718	-0-	7033 1	134669 3	197 4	14843 9	N	13494	14646 0		1835
*05		281542 X	136124	-0-	-145418	-0-	6127 1	117460 3	174 4	12363 9	N	11239	11134 0		1940
*06		272460 X	95701	-0-	-176759	-0-	4189 1	1260 2	81616 3	122 4	N	7740	8306 0		1374
07		281542 X	91210	-0-	-190332	-0-	3988 1	1330 2	78164 3	117 4	N	6919	7597 0		696
08		281542 X	78496	-0-	-203046	-0-	3896 1	67895 3	64 4	6641 9	N	6037	5396 0		1337
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045															
03		244249 X	88939	-0-	-155310	-0-	4075 1	71008 3	186 4	13670 9	N	12427	12378 0		1825
*04		236370 X	83435	-0-	-152935	-0-	4078 1	66099 3	182 4	13076 9	N	11887	12096 0		1616
*05		244249 X	78530	-0-	-165719	-0-	4019 1	62586 3	103 4	11822 9	N	10747	10508 0		1855
*06		236370 X	62818	-0-	-173552	-0-	3105 1	763 2	49462 3	81 4	N	8552	8889 0		1518
*07		244249 X	63985	-0-	-180264	-0-	3248 1	868 2	50990 3	84 4	N	7995	8709 0		804
08		244249 X	58650	-0-	-185599	-0-	3270 1	47170 3	69 4	8141 9	N	7401	6566 0		1639
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909															
03		427998 X	252730	-0-	-175268	-0-	10337 1	215069 3	881 4	26443 9	N	24039	22680 0		3531
*04		302070 X	174907	-0-	-127163	-0-	7799 1	149337 3	219 4	17552 9	N	15956	17317 0		2170
*05		312139 X	142471	-0-	-169668	-0-	6486 1	124335 3	184 4	11466 9	N	10424	10795 0		1799
*06		302070 X	114089	-0-	-187981	-0-	5066 1	1523 2	98703 3	147 4	N	7864	8267 0		1396
*07		312139 X	108834	-0-	-203305	-0-	4823 1	1609 2	94528 3	142 4	N	7029	7718 0		707
08		312139 X	93644	-0-	-218495	-0-	4712 1	82109 3	77 4	6746 9	N	6133	5482 0		1358
RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001															
03		305505 X	170423	-0-	-135082	-0-	4670 1	157950 3	7803 9		N	7094	7232 0		1042
04		295650 X	123300	-0-	-172350	-0-	3546 1	114363 3	5391 9		N	4901	5277 0		666
05		305505 X	99851	-0-	-205654	-0-	3150 1	92381 3	4320 9		N	3927	3916 0		677
06		295650 X	80597	-0-	-215053	-0-	4765 1	72347 3	3485 9		N	3168	3283 0		562
07		305505 X	76790	-0-	-228715	-0-	601 1	67695 3	5324 4		N	2882	3154 0		290
08		305505 X	69460	-0-	-236045	-0-	1756 1	64843 3	2861 9		N	2601	2315 0		576

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750														
M O	ALLOW 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
03	170934 X	86242	-0-	-84692	-0-	3934	1 68540	3 13589	9	N	12354	12508	0	1815
						179	4 13589	9						
*04	165420 X	93478	-0-	-71942	-0-	4568	1 74046	3 14660	9	N	13327	13330	0	1812
						204	4 14660	9						
*05	170934 X	86905	-0-	-84029	-0-	4420	1 68832	3 13540	9	N	12309	11997	0	2124
						113	4 13540	9						
*06	165420 X	74378	-0-	-91042	-0-	3662	1 900	2 58330	3 95	N	10355	10641	0	1838
						58330	3 95	4						
*07	170934 X	73292	-0-	-97642	-0-	3752	1 1003	2 58902	3 97	N	8671	9637	0	872
						58902	3 97	4						
08	170934 X	64776	-0-	-106158	-0-	3636	1 52458	3 8605	9	N	7823	6963	0	1732
						77	4 8605	9						
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871														
03	271467 X	115871	-0-	-155596	-0-	3124	1 105648	3 7099	9	N	6454	6550	0	948
						7099	9							
*04	262710 X	90887	-0-	-171823	-0-	3569	1 82470	3 4778	9	N	4344	4701	0	591
						70	4 4778	9						
05	271467 X	78939	-0-	-192528	-0-	3725	1 71401	3 3708	9	N	3371	3380	0	582
						105	4 3708	9						
*06	262710 X	63215	-0-	-199495	-0-	2892	1 870	2 56341	3 84	N	2753	2846	0	489
						56341	3 84	4						
*07	271467 X	60109	-0-	-211358	-0-	2743	1 915	2 53759	3 81	N	2374	2624	0	239
						53759	3 81	4						
08	271467 X	52249	-0-	-219218	-0-	2705	1 47139	3 44	4	N	2146	1910	0	475
						44	4 2361	9						
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865														
03	330553 X	136769	-0-	-193784	-0-	3656	1 123672	3 9441	9	N	8583	8620	0	1261
						9441	9							
*04	319890 X	109147	-0-	-210743	-0-	4237	1 98099	3 6728	9	N	6116	6545	0	832
						83	4 6728	9						
*05	330553 X	95823	-0-	-234730	-0-	4478	1 85847	3 5371	9	N	4883	4872	0	843
						127	4 5371	9						
*06	319890 X	78294	-0-	-241596	-0-	3549	1 1067	2 69139	3 103	N	4033	4160	0	716
						69139	3 103	4						
*07	330553 X	76363	-0-	-254190	-0-	3455	1 1153	2 67718	3 102	N	3577	3933	0	360
						67718	3 102	4						
08	330553 X	70295	-0-	-260258	-0-	3618	1 63042	3 59	4	N	3251	2891	0	720
						59	4 3576	9						
NELLER-ELIZONDO (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189														
03	295864 X	42283	-0-	-253581	-0-	1822	1 37904	3 155	4	N	2184	2127	0	321
						155	4 2402	9						
04	286320 X	35082	-0-	-251238	-0-	1638	1 31373	3 46	4	N	1841	1912	0	250
						46	4 2025	9						
05	295864 X	34049	-0-	-261815	-0-	1597	1 30613	3 45	4	N	1631	1600	0	281
						45	4 1794	9						
06	286320 X	29848	-0-	-256472	-0-	1360	1 409	2 26489	3 40	N	1409	1440	0	250
						26489	3 40	4						
07	295864 X	29255	-0-	-266609	-0-	1328	1 443	2 26017	3 39	N	1298	1417	0	131
						26017	3 39	4						
08	295864 X	26918	-0-	-268946	-0-	1384	1 24112	3 23	4	N	1272	1121	0	282
						23	4 1399	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
NELLER-ELIZONDO (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 284566 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	299522 X	48661	-0-	-250861	-0-	2070	1	43068	3	N	3043	2954	0		447
						176	4	3347	9						
*04	289860 X	42122	-0-	-247738	-0-	1942	1	37181	3	N	2677	2760	0		364
						54	4	2945	9						
*05	299522 X	40163	-0-	-259359	-0-	1854	1	35550	3	N	2460	2399	0		425
						53	4	2706	9						
*06	289860 X	35470	-0-	-254390	-0-	1591	1	478	2	N	2144	2188	0		381
						30997	3	46	4						
*07	299522 X	34891	-0-	-264631	-0-	1561	1	521	2	N	1981	2163	0		199
						30584	3	46	4						
08	299522 X	33148	-0-	-266374	-0-	1680	1	29270	3	N	1973	1735	0		437
						28	4	2170	9						
KRAUSE GUL WELL #: A 2H RRCID -> 284572 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399															
03	224812 X	73247	-0-	-151565	-0-	8155	1	60407	2	N	3284	3194	0		482
						1073	3	3612	9						
04	217560 X	65036	-0-	-152524	-0-	8126	1	52962	2	N	2929	3013	0		398
						726	3	3222	9						
05	224812 X	59173	-0-	-165639	-0-	6839	1	48717	2	N	2872	2774	0		496
						458	3	3159	9						
06	217560 X	32348	-0-	-185212	-0-	4061	1	26469	2	N	1453	1691	0		258
						220	3	1598	9						
07	224812 X	41957	-0-	-182855	-0-	4783	1	34635	2	N	2011	2067	0		202
						327	3	2212	9						
08	224812 X	31118	-0-	-193694	-0-	2797	1	26074	2	N	1792	1597	0		397
						276	3	1971	9						
GANO-DLUGOSCH (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764															
*06	199116 X	NO RPT	-0-	-199116	-0-					N	NO RPT				-0-
*07	342922 X	NO RPT	-0-	-342922	-0-					N	NO RPT				-0-
*08	342922 X	NO RPT	-0-	-342922	-0-					N	NO RPT				-0-
GANO-DLUGOSCH (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772															
*06	212363 X	NO RPT	-0-	-212363	-0-					N	NO RPT				-0-
*07	346487 X	NO RPT	-0-	-346487	-0-					N	NO RPT				-0-
*08	346487 X	NO RPT	-0-	-346487	-0-					N	NO RPT				-0-
GANO-DLUGOSCH (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557															
*06	224257 X	145229	-0-	-79028	-0-	1505	1	2087	2	N	5807	4815	0		1031
						135249	3	6388	9						
*07	365893 X	351318	-0-	-14575	-0-	3002	1	5659	2	N	9266	9365	0		932
						332464	3	10193	9						
*08	365893 X	338932	-0-	-26961	-0-	8705	1	321531	3	N	7905	7087	0		1750
						8696	9								
GANO-DLUGOSCH (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901															
*06	218519 X	NO RPT	-0-	-218519	-0-					N	NO RPT				-0-
*07	356531 X	NO RPT	-0-	-356531	-0-					N	NO RPT				-0-
*08	356531 X	NO RPT	-0-	-356531	-0-					N	NO RPT				-0-
GANO-DLUGOSCH (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130															
*06	41496 X	NO RPT	-0-	-41496	-0-					N	NO RPT				-0-
*07	67704 X	NO RPT	-0-	-67704	-0-					N	NO RPT				-0-
*08	67704 X	NO RPT	-0-	-67704	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-			-0-
04		2820 X	1627	-0-	-1193	-0-	1627	2			N	-0-			-0-
05		2821 X	2366	-0-	-455	-0-	2366	2			N	-0-			-0-
06		2820 X	1125	-0-	-1695	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
07		2914 X	1275	-0-	-1639	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
08		2914 X	1294	-0-	-1620	-0-	1294	2			N	-0-			-0-

HAMMAN				WELL #: 1H		RRCID -> 264456		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347					
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
04		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527	-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-

DENA FOREHAND				WELL #: 2H		RRCID -> 264458		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		352 N	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-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					
03		2914 N	813	-0-	-2101	-0-	805	2	8	9	N	7			59
04		2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			59
05		2542 N	2012	-0-	-530	-0-	1992	2	20	9	N	18			77
06		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1608	2	13	9	N	12			89
07		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1613	2	6	9	N	5			94
*08		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	2	6	9	N	5			99

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

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					
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-

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		
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		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		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		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			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	423	452	1	106
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	450	484	1	72
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	40	79	1	33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10	30	1	13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	25	27	1	10
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	8	16	1	2

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		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
04		0 N	-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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	191 1	12060 2	N	172	192 1		115
04	11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	189 9	11588 2	N	182			297
05	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	200 9	12574 2	N	227	369 1		155
06	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	187 1	12088 2	N	102			257
07	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	250 9	12010 2	N	274	376 1		155
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	197 1		N	NO RPT			155
						112 9						
						301 9						

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781

03	2759 X	2655	-0-	-104	-0-	2644 3	11 9	N	10			141
04	2640 X	2606	-0-	-34	-0-	2606 3		N	-0-			141
05	2728 X	2334	-0-	-394	-0-	2312 2	22 9	N	20			161
06	2640 X	2273	-0-	-367	-0-	2273 2		N	-0-			161
07	2728 X	1802	-0-	-926	-0-	1802 2		N	-0-			161
08	2697 X	2492	-0-	-205	-0-	2406 2	86 9	N	78			239

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

03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			43
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			43
05	992 N	456	-0-	-536	-0-	456 2		N	-0-			43
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1102 2	10 9	N	9			52
07	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051 2		N	-0-			52
*08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			52

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MEGO RESOURCES, LLC 559362
 WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			96
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	7			103
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	1			104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
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

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

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
03	3873 R	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		N	-0-			105
04	3681 R	3681	-0-	-0-	-0-	3646	2	35 9	N	32			137
05	2604 #	1850	-0-	-754	-0-	1850	2		N	-0-			137
06	3750 #	6	-0-	-3744	-0-	6	2		N	-0-			137
07	3875 #	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-			137
08	3875 #	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-			137

T-C (5600) 87875 666 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 160794 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580

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

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 SCHURCH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017 - P/A 03/03/17

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

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
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-

TEJAS (FRIO 4800)		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
DUKE RANCH -F-		WELL #:	1	RRCID ->	212605	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	5713 PERF. 4760 - 4771							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DUKE RANCH -V-		WELL #:	1	RRCID ->	214365	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	6140 PERF. 4796 - 4808							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DUKE RANCH -W-		WELL #:	1	RRCID ->	216602	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	6038 PERF. 4913 - 4916							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DUKE RANCH -G-		WELL #:	1	RRCID ->	235658	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5720 PERF. 4884 - 4892							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DUKE RANCH -K-		WELL #:	2	RRCID ->	236290	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5685 PERF. 4834 - 4840							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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							
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017 - PLUGGED 11/27/17																

TEJAS (FRIO 5000)		//CONT.//		88702 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
DUKE RANCH -M-				WELL #: 1	RRCID -> 235661	COMPL. DATE 04/30/2008	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5034	- 5074		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-
DUKE RANCH -M-				WELL #: 2	RRCID -> 255703	COMPL. DATE 03/16/2010	TOTAL DEPTH 5402	PERF. 5067	- 5075		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-
DUKE RANCH -10-				WELL #: 1	RRCID -> 257650	COMPL. DATE 08/12/2010	TOTAL DEPTH 5715	PERF. 5008	- 5014		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-
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		
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-
DUKE RANCH -M-				WELL #: 2	RRCID -> 214431	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 5402	PERF. 5192	- 5212		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
DUKE RANCH -S-				WELL #: 1	RRCID -> 220279	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL DEPTH 5783	PERF. 5174	- 5184		
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-

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
DUKE RANCH -10-		WELL #:		1	RRCID ->	220567	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	5715	PERF. 5243 - 5266			
M	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
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUKE RANCH -M		WELL #:		3	RRCID ->	220684	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 5180 - 5188			
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID ->	220799	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 5130 - 5146			
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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			
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-
TELFERNER (2000)				88732 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
FIELD PETROLEUM CORP.				266906										
HEWITT		WELL #:		1	RRCID ->	250555	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 1743 - 1744			
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-
TELFERNER (2200)				88732 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
FIELD PETROLEUM CORP.				266906										
HEWITT		WELL #:		2	RRCID ->	194689	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2195 - 2197			
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-

TELFERNER (2200)		//CONT.//		88732 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
FIELD PETROLEUM CORP.		//CONT.//		266906											
HEWITT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	203207	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2146 - 2150				
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
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-
TELFERNER (2500)				88732 111	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
FIELD PETROLEUM CORP.				266906											
SCHERER		WELL #:		1	RRCID ->	209725	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2491 - 2497				
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-
TELFERNER (4600)				88732 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
FIELD PETROLEUM CORP.				266906											
BUHLER		WELL #:		2	RRCID ->	180964	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 4390 - 4395				
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-
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:		1	RRCID ->	184371	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4641 - 4647				
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-
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:		3	RRCID ->	192017	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	5179	PERF. 4310 - 4324				
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-
TELFERNER, EAST (4400)				88733 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
FIELD PETROLEUM CORP.				266906											
HEWITT "B"		WELL #:		9	RRCID ->	203660	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 4166 - 4172				
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-

TELFERNER, EAST (4400) //CONT.// 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
 FIMBEL WELL #: 1 RRCID -> 203514 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: 6 RRCID -> 281236 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4862 - 4866

03	553	541	-0-	-12	-0-	449	2	92	9	Y	84	122	1	27
04	510	183	-0-	-327	-0-	125	2	58	9	Y	53	63	1	17
05	527	251	-0-	-276	-0-	43	2	208	9	Y	189	159	1	47
06	510	318	-0-	-192	-0-	97	2	221	9	Y	201	198	1	50
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	101	2	329	9	Y	299	252	1	97
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	110	2	304	9	Y	276	305	1	68

TELFERNER, EAST (5000) 88733 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 DEAN WELL #: 7 RRCID -> 281531 COMPL. DATE 10/14/2016 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5032 - 5036

03	10447	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-			-0-
04	7500 #	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2018

TELFERNER, EAST (5100) 88733 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 KOLLE WELL #: 1 RRCID -> 283549 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5100 - 5104

03	18755	15375	-0-	-3380	-0-	15361	2	14	9	N	13			30
04	18150	12572	-0-	-5578	-0-	12546	2	26	9	N	24			54
05	13297 R	13297	-0-	-0-	-0-	13289	2	8	9	N	7			61
06	14880 #	10123	-0-	-4757	-0-	10120	2	3	9	N	3			64
07	15376 #	7833	-0-	-7543	-0-	7833	2			N	-0-			64
08	15376 #	6612	-0-	-8764	-0-	6612	2			N	-0-			64

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

03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			-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

03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (2050)		88734 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906										
BUHLER "B"		WELL #:	1	RRCID ->	242928	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	4798	PERF.	2239 - 2241	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-

TELFERNER, NORTH (2500)		88734 512		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906										
HEWITT		WELL #:	6	RRCID ->	255196	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	3204	PERF.	2709 - 2714	
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-

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
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

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030						CNTY: VICTORIA			
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #:	7	RRCID ->	227350	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	4551	PERF.	3245 - 3252
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-		-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-		-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-		-0-

TEN-TEN (FRIO 3600)		88771 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
DURANGO RESOURCES CORP.		235945									
WICKER, E. H.		WELL #:	1	RRCID ->	172086	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3704 - 3712
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
 OCONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 7 RRCID -> 045179 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780

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

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

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-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

TERRELL POINT (3915) 88880 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 TOP OP, L.L.C. 862562
 MARKS WELL #: 1 R RRCID -> 256617 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-				46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-				46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-				46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-				46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-				46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-				46

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

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-

OIL AND GAS DIVISION

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								
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
RHODE, D.W.		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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886														
RISER A		WELL #: 1		RRCID -> 280550		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674								
03	4154 #	3879	-0-	-275	-0-	3782	2	97	9	N	88	191	1			122
04	4020 #	3841	-0-	-179	-0-	3725	2	116	9	N	105					227
05	4154 #	3844	-0-	-310	-0-	3756	2	88	9	N	80					307
06	5750 R	5750	-0-	-0-	-0-	5660	2	90	9	N	82	182	1			207
07	6465 R	6465	-0-	-0-	-0-	6380	2	85	9	N	77	184	1			100
*08	5380 R	5380	-0-	-0-	-0-	5348	2	32	9	N	29					129

TEXAM (WILCOX 7600)		//CONT.//		89052 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK				
SIMS, JIM				784151							
HINES, E. A.				WELL #:	1	RRCID -> 141080	COMPL. DATE 10/19/1991	TOTAL DEPTH 10005	PERF. 7659	- 7667	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

TEXANA (5350)				89084 290	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON				
PEGASUS OPERATING, INC.				650621							
CLEMMENT, G. S.				WELL #:	5 D	RRCID -> 053107	COMPL. DATE 06/14/1972	TOTAL DEPTH 6704	PERF. N/A		
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-

TEXANA (5500, LOWER)				89084 348	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON				
PEGASUS OPERATING, INC.				650621							
CLEMMENTS, G. S.				WELL #:	9	RRCID -> 148054	COMPL. DATE 10/25/1993	TOTAL DEPTH 7696	PERF. 5558	- 5562	
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-

TEXANA (6300)				89084 551	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON				
COOK, LEO D.				174335							
CLEMMENT, G. S.				WELL #:	5 H	RRCID -> 053663	COMPL. DATE 03/10/1972	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 6308	- 6320	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXANA (6320)				89084 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON				
PEGASUS OPERATING, INC.				650621							
CLEMMENTS, GEORGE S				WELL #:	7	RRCID -> 230681	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 6758	PERF. 6380	- 6382	
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-		71
04	1710 N	1442	-0-	-268	-0-	1442 2		N	-0-		71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-		71
07	1488 N	669	-0-	-819	-0-	669 2		N	-0-		71
*08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-		71

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	BALANCE

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

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	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

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

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	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

TEXANA, N. (FRIO 6175)				89086 095	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON				
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.				010074										
WESTHOFF RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	269677	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	6196 - 6202	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-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	

TEXANA, NORTH (FRIO 6900) 89086 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
FRANKLIN-VANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
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

TEXANA, NORTH (5550) 89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

TEXANA, NORTH (5800) 89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210

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

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MENEFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

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

THE PRINCE (YEGUA) 89247 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			290

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HENNDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

M O	ALLOW 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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
*06	14B2 EXT	-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

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

03	1178 N	1055	-0-	-123 B	-0-	62	1	993	3	N	-0-			4
04	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	60	1	1472	3	N	-0-			4
*05	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	62	1	1109	3	N	-0-			4
*06	1020 N	1016	-0-	-4 B	-0-	60	1	956	3	N	-0-			4
*07	1581 N	1003	-0-	-578 B	-0-	60	1	943	3	N	-0-			4
*08	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	62	1	1383	3	N	-0-			4

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HENNDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

03	8040 X	4360	-0-	-3680	-0-	4360	2			N	-0-			-0-
04	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-			-0-
05	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-			-0-
06	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-			-0-
07	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-			-0-
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

03	3100 N	1789	-0-	-1311	-0-	777	1789	2		N	-0-			-0-
04	2558 N	1781	-0-	-777	-0-		1781	2		N	-0-			-0-
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-		1821	2		N	-0-			-0-
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-		1990	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1687	-0-	-142	-0-		1687	2		N	-0-			-0-
08	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	868 N	400	-0-	-468	-0-	1	1	399	2	Y	-0-					18
04	660 N	752	-0-	92	-0-	2	1	672	2	Y	71	49	1			40
						78	9									
05	682 N	351	-0-	-331	-0-	1	1	350	2	Y	-0-					40
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	2	1	496	2	Y	5					45
						6	9									
07	775 N	764	-0-	-11	-0-	3	1	750	2	Y	10					55
						11	9									
*08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	3	1	771	2	Y	3					58
						3	9									

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

03	53196 X	42027	-0-	-11169	-0-	637	1	41158	2	Y	211	350	1			158
						232	9									
04	46560 X	37915	-0-	-8645	-0-	604	1	37122	2	Y	172	118	1			212
						189	9									
05	48112 X	37201	-0-	-10911	-0-	630	1	36352	2	Y	199	175	1			236
						219	9									
*06	46560 X	34023	-0-	-12537	-0-	616	1	33271	2	Y	124	183	1			177
						136	9									
*07	45322 X	32880	-0-	-12442	-0-	639	1	32241	2	Y	-0-	177	1			-0-
*08	42036 X	31666	-0-	-10370	-0-	588	1	30657	2	Y	383	178	1			205
						421	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

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

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JACOBS RANCH			WELL #: 12		RRCID -> 214498		COMPL. DATE 05/14/2006			TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632			
03	13044 X	2855	-0-	-10189	-0-	10	1	2845	2	Y	-0-		-0-
04	570 X	6156	-0-	5586	-0-	21	1	6135	2	Y	-0-		-0-
05	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	16	1	4442	2	Y	-0-		-0-
06	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	9	1	2299	2	Y	-0-		-0-
07	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	6	1	1372	2	Y	-0-		-0-
*08	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	13	1	3262	2	Y	-0-		-0-
THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)			89275 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723										
CARPENTER			WELL #: 1		RRCID -> 210769		COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084			
03	0 N	84	-0-	84 B	-3184	44	2	40	9	N	36		82
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3184					N	-0-		82
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3184					N	-0-		82
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		82
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		82
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		82
CARPENTER			WELL #: 2		RRCID -> 218491		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068			
03	0 N	11	-0-	11 B	-488	11	2			N	-0-		23
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-488					N	-0-		23
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-488					N	-0-		23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		23
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		23
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
MARTIN UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 220079		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
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-
MAGNUM ENGINEERING COMPANY			521539										
ALGEA GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 212589		COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		100
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		100

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)		//CONT.//		89275 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
KELLY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225891	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	9669 - 9708
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			33

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
03	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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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

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

THOMASTON (YEGUA 5230) 89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
APEX ENERGY, INC. 027424
LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-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

03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3	N	-0-		-0-
04	3210	X	3060	-0-	-150	-0-	3060	3	N	-0-		-0-
05	3131	X	2350	-0-	-781	-0-	2350	3	N	-0-		-0-
06	3360	X	2107	-0-	-1253	-0-	2107	3	N	-0-		-0-
07	3472	X	1946	-0-	-1526	-0-	1946	3	N	-0-		-0-
08	3472	X	2493	-0-	-979	-0-	2493	3	N	-0-		-0-

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

03	6138	X	5778	-0-	-360	-0-	5778	3	N	-0-		-0-
04	5940	X	3791	-0-	-2149	-0-	3791	3	N	-0-		-0-
05	5394	X	3895	-0-	-1499	-0-	3895	3	N	-0-		-0-
06	5580	X	3570	-0-	-2010	-0-	3570	3	N	-0-		-0-
07	5766	X	3561	-0-	-2205	-0-	3561	3	N	-0-		-0-
08	5766	X	3328	-0-	-2438	-0-	3328	3	N	-0-		-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

03	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	3	N	-0-		-0-
04	7050	X	6291	-0-	-759	-0-	6291	3	N	-0-		-0-
05	7285	X	5847	-0-	-1438	-0-	5847	3	N	-0-		-0-
06	7200	X	6249	-0-	-951	-0-	6249	3	N	-0-		-0-
07	7440	X	6416	-0-	-1024	-0-	6416	3	N	-0-		-0-
08	7440	X	6513	-0-	-927	-0-	6513	3	N	-0-		-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-		-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-		-0-
05	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	1033	3	N	-0-		-0-
06	1260	N	993	-0-	-267	-0-	993	3	N	-0-		-0-
07	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	3	N	-0-		-0-
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3	N	-0-		-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3193 X	2362	-0-	-831	-0-	2362	3			N	-0-			-0-
04		3090 X	1872	-0-	-1218	-0-	1872	3			N	-0-			-0-
05		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-			-0-
06		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-			-0-
07		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-			-0-
08		3286 X	3144	-0-	-142	-0-	3144	3			N	-0-			-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373															
03		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-			-0-
04		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-			-0-
05		1736 N	924	-0-	-812	-0-	924	3			N	-0-			-0-
06		1680 N	1097	-0-	-583	-0-	1097	3			N	-0-			-0-
07		1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3			N	-0-			-0-
*08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-			-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867															
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-

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638															
03		5952 X	3386	-0-	-2566	-0-	3386	3			N	-0-			-0-
04		5760 X	4548	-0-	-1212	-0-	4548	3			N	-0-			-0-
05		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-			-0-
06		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-			-0-
07		4712 X	3193	-0-	-1519	-0-	3193	3			N	-0-			-0-
08		4712 X	1545	-0-	-3167	-0-	1545	3			N	-0-			-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094															
03		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-			-0-
04		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-			-0-
05		4123 X	3903	-0-	-220	-0-	3903	3			N	-0-			-0-
06		4680 X	3294	-0-	-1386	-0-	3294	3			N	-0-			-0-
07		4836 X	3680	-0-	-1156	-0-	3680	3			N	-0-			-0-
08		4836 X	3708	-0-	-1128	-0-	3708	3			N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287															
03		7409 X	4455	-0-	-2954	-0-	4455	3			N	-0-			-0-
04		7170 X	3838	-0-	-3332	-0-	3838	3			N	-0-			-0-
05		3906 X	3186	-0-	-720	-0-	3186	3			N	-0-			-0-
06		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-			-0-
07		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-			-0-
*08		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-			-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768															
03		2449 X	2182	-0-	-267	-0-	2182	3			N	-0-			-0-
04		2370 X	2330	-0-	-40	-0-	2330	3			N	-0-			-0-
05		2449 X	2305	-0-	-144	-0-	2305	3			N	-0-			-0-
06		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-			-0-
07		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-			-0-
08		2418 X	2093	-0-	-325	-0-	2093	3			N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)																
//CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		2945 N	2800	-0-	-145	-0-	2800	3			N	-0-				-0-
04		2700 N	2604	-0-	-96	-0-	2604	3			N	-0-				-0-
05		2697 N	2612	-0-	-85	-0-	2612	3			N	-0-				-0-
06		2700 N	2692	-0-	-8	-0-	2692	3			N	-0-				-0-
07		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-				-0-
*08		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-				-0-

THREE RIVERS SWD																
WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558																
03		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-

SINOR RANCH G. U.																
WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497																
03		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-				-0-
04		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-				-0-
05		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-				-0-
06		2760 X	2552	-0-	-208	-0-	2552	3			N	-0-				-0-
07		2852 X	2413	-0-	-439	-0-	2413	3			N	-0-				-0-
08		2883 X	2295	-0-	-588	-0-	2295	3			N	-0-				-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1																
WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906																
03		4588 X	2807	-0-	-1781	-0-	2807	3			N	-0-				-0-
04		4440 X	3574	-0-	-866	-0-	3574	3			N	-0-				-0-
05		3379 X	2893	-0-	-486	-0-	2893	3			N	-0-				-0-
06		3210 X	2741	-0-	-469	-0-	2741	3			N	-0-				-0-
07		3689 X	2936	-0-	-753	-0-	2936	3			N	-0-				-0-
08		3689 X	3007	-0-	-682	-0-	3007	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																
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

XTO ENERGY INC.																
945936																
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357																
03		4216 X	4193	-0-	-23	-0-	304	1	3889	2	N	-0-				-0-
04		5010 X	4683	-0-	-327	-0-	366	1	4317	2	N	-0-				-0-
05		5177 X	4398	-0-	-779	-0-	385	1	4013	2	N	-0-				-0-
06		5010 X	4254	-0-	-756	-0-	289	1	3965	2	N	-0-				-0-
07		4836 X	3759	-0-	-1077	-0-	283	1	3476	2	N	-0-				-0-
08		4836 X	2825	-0-	-2011	-0-	260	1	2565	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	5921 X	5666	-0-	-255 B	-0-	750	1	4912	2	N	4		46
04	5730 X	4331	-0-	-1399 B	-0-	725	1	3443	2	N	148	182 1	12
05	4991 X	3470	-0-	-1521 B	-0-	775	1	2695	2	N	-0-		12
06	5490 X	297	-0-	-5193 B	-0-	150	1	147	2	N	-0-		12
07	5673 X	1	-0-	-5672 B	-0-	1	2			N	-0-		12
08	5673 X	NO RPT	-0-	-5673 B	-0-					N	NO RPT		12

FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

03	532 X	532	-0-	-0- B	-0-	300	1	228	2	N	4		28
04	937 X	937	-0-	-0- B	-0-	525	1	412	2	N	-0-		28
05	2228 X	2228	-0-	-0- B	-0-	775	1	1453	2	N	-0-		28
06	3979 X	3979	-0-	-0- B	-0-	750	1	3229	2	N	-0-		28
07	1043 X	1043	-0-	-0- B	-0-	250	1	793	2	N	-0-		28
08	2232 X	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT		28

TIVOLI (GRETA SECOND) 90240 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 MARTIN O'CONNOR -M- WELL #: 1 RRCID -> 280499 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4978 - 4984

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-

TOM LYNE (LULING 8800) 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 D90 ENERGY, LLC 195797
 SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 D90 ENERGY, LLC 195797
 SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)		90505 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
D90 ENERGY, LLC		195797									
SWIERC		WELL #:	3	RRCID ->	249432	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	8954 - 8988
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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOM LYNE, EAST (SLICK)		90505 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
D90 ENERGY, LLC		195797									
SWIERC G. U.		WELL #:	1T	RRCID ->	193210	COMPL. DATE	04/13/2002	TOTAL DEPTH	10958	PERF.	7991 - 7997
03		14B DENY	-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-

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)		90505 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
D90 ENERGY, LLC		195797									
SWIERC G. U.		WELL #:	1-C	RRCID ->	161997	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	10958	PERF.	8478 - 8504
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR)		90505 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
D90 ENERGY, LLC		195797									
SWIERC G.U.		WELL #:	4	RRCID ->	217640	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10404 - 10424
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	842	-0-	842	842	1		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	652	-0-	652	1494	652	1	N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	251	-0-	251	1745	251	1	N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1745			N	-0-	-0-
*08		1500	985	-0-	-515	1230	985	1	N	-0-	-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
LYNE, T. J.		WELL #:	22UT	RRCID ->	155997	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9288 - 9390
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.//		90506 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SCHREINER, K. W.				WELL #:	2-U	RRCID ->	150982	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9275 - 9376
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03		14446 X	13525	-0-	-921	-0-	614 1	12826 2	Y	77	38 1	228	
							85 9						
04		13980 X	13274	-0-	-706	-0-	573 1	12595 2	Y	96	95 1	229	
							106 9						
05		13888 X	12780	-0-	-1108	-0-	546 1	12128 2	Y	96	186 1	139	
							106 9						
06		13080 X	11401	-0-	-1679	-0-	485 1	10844 2	Y	65		204	
							72 9						
07		13702 X	11888	-0-	-1814	-0-	538 1	11261 2	Y	81	188 1	97	
							89 9						
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		97	

SCHREINER K. W.				WELL #:	4	RRCID ->	155029	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9316 - 9378
03		310 N	302	-0-	-8	-0-	14 1	288 2	N	-0-		-0-	
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	13 1	292 2	N	-0-		-0-	
05		310 N	225	-0-	-85	-0-	10 1	215 2	N	-0-		-0-	
06		300 N	248	-0-	-52	-0-	11 1	237 2	N	-0-		-0-	
07		310 N	270	-0-	-40	-0-	12 1	258 2	N	-0-		-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)				90506 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REMORA OPERATING, LLC				701613									
LYNE, T. J.				WELL #:	22LT	RRCID ->	155286	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9752 - 10006
03		7378 X	6138	-0-	-1240	-0-	2049 1	3981 3	Y	98	93 1	62	
							108 9						
04		7140 X	5854	-0-	-1286	-0-	1930 1	3833 3	Y	83	90 1	55	
							91 9						
05		6603 X	5845	-0-	-758	-0-	1959 1	3796 3	Y	82	92 1	45	
							90 9						
06		6390 X	5052	-0-	-1338	-0-	2019 1	2976 3	Y	52		97	
							57 9						
07		6603 X	6041	-0-	-562	-0-	1929 1	4009 3	Y	94	93 1	98	
							103 9						
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		98	

WAGNER OIL COMPANY				891175		RRCID ->	130181	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9842 - 9888
SCHREINER, K. W.				WELL #:	1								
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	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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700)
REMORA OPERATING, LLC
TOM LYNE

90506 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
701613

WELL #: 3 RRCID -> 190179 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10802 - 10813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	6355 X	6286	-0-	-69	-0-	2099	1	4077	3	Y	100	96 1	84
04	6480 X	6216	-0-	-264	-0-	110	9	2049	1	Y	88	95 1	77
05	6696 X	6371	-0-	-325	-0-	97	9	2136	1	Y	89	100 1	66
06	6480 X	6106	-0-	-374	-0-	98	9	2441	1	Y	63		129
07	6510 X	6102	-0-	-408	-0-	69	9	1949	1	Y	95	94 1	130
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	105	9			Y	NO RPT		130

TOM LYNE NE. (HOCKLEY)
AWP OPERATING COMPANY
TULLIS -C-

90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
038889

WELL #: 1 RRCID -> 070191 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

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

TULLIS

WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

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

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)
AWP OPERATING COMPANY
T.K.E. UNIT

90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
038889

WELL #: 1 RRCID -> 239144 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3184 - 3187

03	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-

TULLIS 216

WELL #: 3 RRCID -> 280831 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545

03	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-

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 UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #: 102		RRCID -> 151521		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 82		RRCID -> 158867		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3920 - 3940						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 6G		RRCID -> 229789		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #: 155		RRCID -> 231079		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CLEMENT HEARD		WELL #: 26		RRCID -> 255716		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #: 52		RRCID -> 281614		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5705 - 5710						
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-

TOM OCONNOR (2050)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'															
90534 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO															
386310															
WELL #: 36 RRCID -> 281674 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2063 - 2069															
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

03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TOM O'CONNOR (2830)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
MAUDE WILLIAMS, ET AL "B"															
90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO															
386310															
WELL #: 36 RRCID -> 143855 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2834 - 2839															

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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															

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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															

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3100)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
MRS. FANNIE V. W. HEARD															
90534 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO															
386310															
WELL #: 116 RRCID -> 282168 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3124 - 3128															

03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3250)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
HEARD, MRS. FANNIE V. W.															
90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO															
386310															
WELL #: 81 RRCID -> 195722 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331															

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

TOM OCONNOR (3250)		//CONT.//		90534 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		13	RRCID ->	279870	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	3244 - 3248
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		41	RRCID ->	281173	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	3324 - 3330
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		4G	RRCID ->	220944	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3450 - 3462
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #: 10D		RRCID -> 220110		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #: 12		RRCID -> 279872		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3518 - 3528		
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-

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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-

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		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEARD, FANNIE			WELL #: 64 F		RRCID -> 004416		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914

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
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-

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

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-

CLEMENT HEARD WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

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-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 112		RRCID -> 116554		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 4493		PERF. 4179 - 4196			
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: 76		RRCID -> 135290		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4173 - 4189			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: 78		RRCID -> 136550		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 4175 - 4178			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 90		RRCID -> 136936		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4120 - 4139			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, CLEMENT		WELL #:		15	RRCID ->	137592	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3785 - 3805
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		66	RRCID ->	139252	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4109 - 4123
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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
03	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	147369	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4183 - 4197
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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
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-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		134	RRCID ->	156622	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	4143 - 4149
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		67	RRCID ->	159454	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	4104 - 4122
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-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		113	RRCID ->	161310	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4172 - 4188
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		40	RRCID ->	166198	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4155 - 4170
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		14D	RRCID ->	167023	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	5894	PERF. 4113 - 4128
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		77	RRCID ->	171177	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4167 - 4184
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		58	RRCID ->	176352	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4109 - 4124
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	181575	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4146 - 4157
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		43	RRCID ->	183195	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4139 - 4158
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-U	RRCID ->	188183	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4170 - 4190	
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-	

CLEMENT HEARD		WELL #:		28	RRCID ->	205795	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4108 - 4121	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

LAMBERT, M.F.		WELL #:		H 64	RRCID ->	214261	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5937	PERF.	4176 - 4192	
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-	

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		68	RRCID ->	219427	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4123 - 4138	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		85	RRCID ->	220895	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4088 - 4122	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		95	RRCID ->	221832	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	4110 - 4127	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		93	RRCID ->	234347	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4128 - 4139	
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	1		N	-0-		-0-	
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1		N	-0-		-0-	
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	1		N	-0-		-0-	
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	1		N	-0-		-0-	
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	1		N	-0-		-0-	
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	1		N	-0-		-0-	

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 236991		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #: 79		RRCID -> 237037		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 259993		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 263007		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 73		RRCID -> 263649		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #: 5		RRCID -> 266682		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/27/2018											

THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #: 50		RRCID -> 267124		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		4G	RRCID ->	267316	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	4120 - 4132
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	268041	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	4461	PERF.	4180 - 4197
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		83	RRCID ->	282313	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	4196 - 4202
03	14198 X	-0-	-0-	-14198	-0-				N	-0-		-0-
04	13740 X	-0-	-0-	-13740	-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-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #:		38	RRCID ->	258672	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	4171 - 4178
COPANO GAS UNIT														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (4830)		//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		34	RRCID ->	157803	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 4823 - 483
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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
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-

CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	263640	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4716 - 4722
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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
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-

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
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-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4810 - 4822
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	1		N	-0-	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	1		N	-0-	-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	1		N	-0-	-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	1		N	-0-	-0-
*07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	1		N	-0-	-0-
*08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1		N	-0-	-0-

TOM O'CONNOR(4900)		//CONT.//		90534 395	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		26	RRCID -> 163135	COMPL. DATE 05/02/1997	TOTAL DEPTH 8139	PERF. 4848	- 4864	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
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-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		5	RRCID -> 180473	COMPL. DATE 09/05/2000	TOTAL DEPTH 5949	PERF. 4865	- 4873	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/27/2018										
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-L	RRCID -> 188439	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 4868	- 4874	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 215224		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852				
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #: 45		RRCID -> 229839		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 244412		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958				
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-

CLEMENT HEARD		WELL #: 30		RRCID -> 247337		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 253969		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #: 17		RRCID -> 272304		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-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		
03	713 N	369	-0-	-344	-0-	90	1	7	2	N	-0-	-0-		
						272	3							
04	300 N	220	-0-	-80	-0-	20	1	13	2	N	-0-	-0-		
						187	3							
05	186 N	61	-0-	-125	-0-	4	2	57	3	N	-0-	-0-		
06	270 N	213	-0-	-57	-0-	93	1	10	2	N	-0-	-0-		
						110	3							
*07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	361	1	24	2	N	-0-	-0-		
						331	3							
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-		

O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #: 51			RRCID -> 223041			COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	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		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	T. A.	457	-0-	457	457	188	1	21	2	N	22	18 0		
						224	3	24	9			4		
*07	T. A.	202	-0-	202	659	87	1	6	2	N	27	25 0		
						79	3	30	9			6		
08	T. A.	660	-0-	660	1319	335	1	19	2	N	30	28 0		
						273	3	33	9			8		

TOM OCONNOR (4950) HILCORP ENERGY COMPANY LAMBERT, M. F.		90534 400 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
		WELL #: G 13		RRCID -> 036882		COMPL. DATE 03/14/1992			TOTAL DEPTH 5371 PERF. 4923 - 4933					
M O	ALLOW 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
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	33	1	3	2	N	-0-			-0-
						99	3							
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	11	2	N	-0-			-0-
						148	3							
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	2	110	3	N	-0-			-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	114	1	13	2	N	-0-			-0-
						133	3							
*07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	193	1	13	2	N	-0-			-0-
						177	3							
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	48	1	3	2	N	-0-			-0-
						38	3							

LAMBERT, M. F.		WELL #: G 2		RRCID -> 058823		COMPL. DATE 06/25/1974			TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A					
03	1085 N	726	-0-	-359	-0-	178	1	14	2	N	-0-			-0-
						534	3							
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	110	1	73	2	N	-0-			-0-
						999	3							
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	40	2	496	3	N	-0-			-0-
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	512	1	58	2	N	-0-			-0-
						607	3							
*07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	570	1	38	2	N	-0-			-0-
						523	3							
08	527 N	178	-0-	-349	-0-	94	1	5	2	N	-0-			-0-
						79	3							

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: 67		RRCID -> 081723		COMPL. DATE 03/28/1979			TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894					
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	1			N	-0-			-0-
*08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	1			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "D"		WELL #: 9		RRCID -> 198788		COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC THOMAS O'CONNOR -B-		833782 WELL #: B 39		RRCID -> 205812		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2018 - P/A 04/24/18														

THOMAS O'CONNOR -B-		WELL #: B 19		RRCID -> 212287		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2018 - P/A 04/26/18														

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.//		90534 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #:		E 43	RRCID ->	258690	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	5897	PERF. 4932 - 4945		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2018 - P/A 04/11/18													

THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #:		E 54	RRCID ->	266301	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	5856	PERF. 5026 - 5036
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-

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		37	RRCID ->	210577	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 5084 - 5090
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		211R	RRCID ->	280723	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5134 - 5139
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-	-0-
04	2970 X	1484	-0-	-1486	-0-	138 1	91 2	N	-0-	-0-	-0-
						1255 3					
05	1457 X	1133	-0-	-324	-0-	84 2	1049 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1410 X	396	-0-	-1014	-0-	172 1	20 2	N	-0-	-0-	-0-
						204 3					
*07	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	1569 1	106 2	N	-0-	-0-	-0-
						1437 3					
*08	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	2872 1	160 2	N	-0-	-0-	-0-
						2345 3					

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

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	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 13		RRCID -> 194119		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KOVAR OPERATING, LLC		448984		RRCID -> 004464		COMPL. DATE 03/25/1968		TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 4000	
LAMBERT		WELL #: G 9							
03	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-

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	
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-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #: 10		RRCID -> 255287		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115	
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		1	RRCID -> 255440	COMPL. DATE 02/22/2010	TOTAL DEPTH 5968	PERF. 5130	- 5136	
M	O	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
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-

HEARD, MRS FANNIE V.W.		WELL #:		7G	RRCID -> 274512	COMPL. DATE 02/12/2014	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 5090	- 5094	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

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	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	-0-

THOMAS O'CONNOR 'C'		WELL #:		48	RRCID -> 281113	COMPL. DATE 04/19/2016	TOTAL DEPTH 5906	PERF. 5225	- 5230	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

TOM OCONNOR (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	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		19	RRCID ->	188900	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5893	PERF. 5258 - 5290	
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	263639	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5306 - 5311	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND)		//CONT.//		90534 612	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARY F. LAMBERT "EA"		WELL #:		A 8	RRCID ->	254174	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5326 - 5333
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOM O'CONNOR (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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF.	5534 - 5538
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
THOMAS O'CONNOR 'A'		WELL #:		71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5538 - 5552
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CLEMMENT HEARD		90534 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #: 35		RRCID -> 260691		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5354 - 5362				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-	

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

HEARD, CLEMMENT		90534 675		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HEARD, CLEMMENT		WELL #: 21		RRCID -> 229397		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 5440 - 5446				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-	

TOM OCONNOR (5440)		90534 675		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HEARD, CLEMMENT		WELL #: 11		RRCID -> 070302		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 3790 - 3820				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

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

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.// 90534 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 25		RRCID -> 175959		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5925		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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 10		RRCID -> 179384		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 5916		PERF. 5436 - 5446	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 106		RRCID -> 247655		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6094		PERF. 5406 - 5411	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEMENT HEARD		WELL #: 23		RRCID -> 250772		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7922		PERF. 5415 - 5423	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

CLEMENT HEARD		WELL #: 35		RRCID -> 257242		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5424 - 5429	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 92		RRCID -> 270822		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5429 - 5436	
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	1	N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	3	-0-	3	5	3	1	N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	4	-0-	4	9	4	1	N	-0-	-0-	
*07		10 X	1	-0-	-9	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

THOMAS O'CONNOR 'C'		90534 733		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT		WELL #:	41	RRCID ->	282400	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5588 - 5596
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UN		90534 733		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UN		WELL #:	W523B	RRCID ->	282265	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	7922	PERF. 5536 - 5542
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

MAUDE WILLIAMS ET AL "C"		90534 742		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	282111	COMPL. DATE	09/13/2016	TOTAL DEPTH	5919	PERF. 5730 - 5736
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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
03	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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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

TOM O'CONNOR (6400)		90534 906		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:	1	RRCID ->	282666	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	7813	PERF. 6384 - 6393
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-

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (6470)		90534 912		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
MIGUELITA SCANIO		WELL #:	22	RRCID ->	282648	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH	7808 PERF. 6584 - 6589					
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
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-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-

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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	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					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
LAMBERT GAS UNIT		386310												
		WELL #:	213	RRCID ->	234216	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	8311 PERF. 7944 - 7950					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-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-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		214		RRCID ->		260633		COMPL. DATE		01/31/2011		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 8007 - 8012	
03	868 N	653	-0-	-215	-0-	161	1	13	2	N	-0-					-0-	
						479	3										
04	420 N	368	-0-	-52	-0-	34	1	23	2	N	-0-					-0-	
						311	3										
05	341 N	123	-0-	-218	-0-	9	2	114	3	N	-0-					-0-	
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	214	1	24	2	N	-0-					-0-	
						254	3										
*07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	467	1	31	2	N	-0-					-0-	
						429	3										
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-	

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		150		RRCID ->		267700		COMPL. DATE		04/23/2012		TOTAL DEPTH		11239 PERF. 7888 - 7910	
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-	

TOM OCONNOR (7930)		//CONT.//		90534 980	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		213	RRCID ->	274195	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 7906 - 7922
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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
	T. A.	NO RPT									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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

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
		NO RPT									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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
	T. A.	NO RPT									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

TORO GRANDE (7800 YEGUA)														
ATLAS OPERATING LLC														
I. T. TAYLOR, ET. AL.														
		90792 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON					
		036587												
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		PERF.			
		1		238236		07/01/2008			8529		7721 - 7742			
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
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-		93	1	1989	2	N	93		196
							102	9						
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		368	2	1178	3	N	19		215
							21	9						
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		8	2	1419	3	N	22	157 1	80
							24	9						
06	1800 N	1306	-0-	-494	-0-		7	2	1241	3	N	53		133
							58	9						
*07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		7	2	1308	3	N	50		183
							55	9						
*08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		7	1	1316	2	N	42	179 1	46
							46	9						

TORO GRANDE (8700 SD)														
MARQUEE CORPORATION														
TITTIZER UNIT														
		90792 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON					
		526675												
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		PERF.			
		1		273436		01/07/2014			9500		8863 - 8893			
03	34731 R	34731	-0-	-0-	-0-		34199	2	532	9	N	484	551 1	179
04	32640 #	30945	-0-	-1695	-0-		30431	2	514	9	N	467	371 1	275
05	33387 #	32940	-0-	-447	-0-		32312	2	628	9	N	571	555 1	291
06	33600 #	21334	-0-	-12266	-0-		20962	2	372	9	N	338	360 1	269
07	34720 #	5081	-0-	-29639	-0-		5016	2	65	9	N	59	183 1	145
08	34720 #	-0-	-0-	-34720	-0-						N	-0-		145

TORO GRANDE (9000 SD)														
BLUE WING ENERGY, INC.														
DINCANS, A. T. JR.														
		90792 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON					
		076791												
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		PERF.			
		2		175969		11/18/1999			9200		8722 - 8732			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		36
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

MARQUEE CORPORATION														
TITTIZER														
		526675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON					
		266906												
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		PERF.			
		2		277478		03/01/2015			9206		9030 - 9055			
03	8308 X	7535	-0-	-773	-0-		7469	2	66	9	N	60	179 1	118
04	7380 X	6132	-0-	-1248	-0-		6064	2	68	9	N	62		180
05	7378 X	5511	-0-	-1867	-0-		5464	2	47	9	N	43		223
06	7410 X	3203	-0-	-4207	-0-		3196	2	7	9	N	6		229
07	7533 X	4837	-0-	-2696	-0-		4837	2			N	-0-		229
08	7533 X	3857	-0-	-3676	-0-		3857	2			N	-0-		229

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)														
FIELD PETROLEUM CORP.														
HICKS														
		90796 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON					
		266906												
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		PERF.			
		1		251107		04/01/2009			9513		9298 - 9314			
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-

TRAIN WRECK (6000 SD.) 910915 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 O'CONNOR, M. V. ESTATE "C" WELL #: 6 RRCID -> 224771 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021

M	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
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

PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2017 - P/A 09/19/17

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

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

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

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-

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7831		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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168		N	NO RPT			39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168		N	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168		N	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168		N	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168		N	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168		N	NO RPT			39

OIL AND GAS DIVISION

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2697 X	1611	-0-	-1086	-0-	1611	2			-0-
04	1590 N	1485	-0-	-105	-0-	1485	2			-0-
05	1643 N	1302	-0-	-341	-0-	1302	2			-0-
06	1560 N	1292	-0-	-268	-0-	1292	2			-0-
07	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			-0-
*08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			-0-

MARTINSON		WELL #:	1	RRCID ->	185602	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3885 - 3891
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1395 X	601	-0-	-794	-0-	601	2			-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			-0-
05	651 N	505	-0-	-146	-0-	505	2			-0-
06	570 N	452	-0-	-118	-0-	452	2			-0-
07	620 N	344	-0-	-276	-0-	344	2			-0-
*08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

TULETA, EAST (LULING)		91678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
JOHNSTON		WELL #:	1	RRCID ->	256366	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 8570 - 8575
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					80
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					80
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			80

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2018 - P/A 08/20/18

TULETA, SOUTH (1250) 91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

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

TULETA, SOUTH (2050) 91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	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-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		91685 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
GINGERICH, GEORGE C.		WELL #:	2D	RRCID ->	112508	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3802 PERF. 3127 - 3133	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		341 N	196 -0-	-145	-0-	196 2	N	-0-		-0-
04		240 N	193 -0-	-47	-0-	193 2	N	-0-		-0-
05		217 N	212 -0-	-5	-0-	212 2	N	-0-		-0-
06		180 N	170 -0-	-10	-0-	170 2	N	-0-		-0-
07		221 N	221 -0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-
08		217 N	180 -0-	-37	-0-	180 2	N	-0-		-0-

IMOGENE HALL UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	146765	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	4197 PERF. 3138 - 3143	
03	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-	1831	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-	1831	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-	1831	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-	1831	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-	1831	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-	1831	N	-0-		-0-

ROBINSON		WELL #:	5B	RRCID ->	177978	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	3260 PERF. 3108 - 3112	
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	PRTL PLG		-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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	
03	806 N	499	-0- -0-	-307	-0-	499 2	N	-0-		-0-
04	570 N	473	-0- -0-	-97	-0-	473 2	N	-0-		-0-
05	558 N	466	-0- -0-	-92	-0-	466 2	N	-0-		-0-
06	480 N	433	-0- -0-	-47	-0-	433 2	N	-0-		-0-
07	496 N	472	-0- -0-	-24	-0-	472 2	N	-0-		-0-
08	465 N	429	-0- -0-	-36	-0-	429 2	N	-0-		-0-

GILL, CLAUDIA		WELL #:	2	RRCID ->	184625	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	4350 PERF. 3163 - 3170	
03	403 N	387	-0- -0-	-16	-0-	387 2	N	-0-		-0-
04	401 N	401	-0- -0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-		-0-
05	387 N	387	-0- -0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		-0-
06	360 N	342	-0- -0-	-18	-0-	342 2	N	-0-		-0-
07	403 N	348	-0- -0-	-55	-0-	348 2	N	-0-		-0-
08	372 N	307	-0- -0-	-65	-0-	307 2	N	-0-		-0-

IMOGENE HALL UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	188809	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	3260 PERF. 3131 - 3137	
03	806 N	498	-0- -0-	-308	-0-	498 2	N	-0-		-0-
04	570 N	473	-0- -0-	-97	-0-	473 2	N	-0-		-0-
05	558 N	467	-0- -0-	-91	-0-	467 2	N	-0-		-0-
06	480 N	432	-0- -0-	-48	-0-	432 2	N	-0-		-0-
07	496 N	472	-0- -0-	-24	-0-	472 2	N	-0-		-0-
08	465 N	429	-0- -0-	-36	-0-	429 2	N	-0-		-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE							
INLAND OCEAN, INC.				424607											
WITHERS				WELL #:	1	RRCID ->	200550	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3118 - 3149		
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2018 - P/A 08/14/18															

MUTCHLER-ROTH UNIT				WELL #:		RRCID ->	216488	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	3149 - 3175		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23		
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016															

WAGNER OIL COMPANY				891175		RRCID ->	273603	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3258 - 3262
TOSTENSON GAS UNIT				WELL #:	3								
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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
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-

WEST TULETA OPERATING CORP.				910460		RRCID ->	169299	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7524 - 7530	
WTU HALL				WELL #:	5									
03	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	-0-	2337	1	2339	3	N	3	3 8	-0-
04	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	-0-	2102	1	1868	3	N	4	4 8	-0-
05	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	-0-	2667	1	1294	3	N	5	5 8	-0-
06	4530 X	3009	-0-	-1521	-0-	-0-	1837	1	1170	3	N	2	2 8	-0-
07	4681 X	3356	-0-	-1325	-0-	-0-	2105	1	1241	3	N	9	9 8	-0-
08	4681 X	2444	-0-	-2237	-0-	-0-	1614	1	828	3	N	2	2 8	-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

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
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-1153	CANCELLED UNDERAGE ->	-1214						
03	558 #	331	-0-	-227 B	-1380	331 2		N	-0-		-0-
04	480 #	279	-0-	-201 B	-1581	279 2		N	-0-		-0-
05	403 #	405	-0-	2 B	-1579	405 2		N	-0-		-0-
06	330 #	367	-0-	37 B	-1542	367 2		N	-0-		-0-
07	341 #	399	-0-	58 B	-1484	399 2		N	-0-		-0-
08	403 #	220	-0-	-183 B	-1667	220 2		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-611	CANCELLED UNDERAGE ->	-1056						

HALL, IMOGENE WELL #: 8 RRCID -> 284505 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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	48	-0-	48 B	48	48 2		N	-0-		-0-
08	0	170	-0-	170 B	218	170 2		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	218								

SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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	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-								

TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

03	744 N	713	-0-	-31	-0-	708 2	5 3	N	-0-		-0-
04	780 N	675	-0-	-105	-0-	632 2	43 3	N	-0-		-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	695 2	51 3	N	-0-		-0-
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	712 2	128 3	N	-0-		-0-
*07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	695 2	135 3	N	-0-		-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-

TULETA, WEST (9570)
BRITANCO, L.L.C.
ENGELKING UNIT

91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
093620
WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

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
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-
05	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-				-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-				-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-

WEST TULETA OPERATING CORP.
WTU HALL

910460
WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	371	1	372	3	N	-0-				-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	379	1	336	3	N	-0-				-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	529	1	257	3	N	-0-				-0-
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	498	1	317	3	N	-0-				-0-
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	558	1	329	3	N	-0-				-0-
*08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	538	1	276	3	N	-0-				-0-

TULETA, W. (12910)
BRITANCO, L.L.C.
STAUSS

91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
093620
WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 11764

03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-				84
04	810 N	323	-0-	-487	-0-	317	2	6	9	N	5				89
05	930 N	625	-0-	-305	-0-	622	2	3	9	N	3				92
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	N	2				94
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	N	3				97
08	620 N	239	-0-	-381	-0-	239	2			N	-0-				97

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)
BETA OIL CORPORATION
FOSTER

91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
068314
WELL #: 1 RRCID -> 153420 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8332 - 8360

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				27

WAGNER OIL COMPANY
TOSTENSON, A. O. UNIT #1

891175
WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

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	NO RPT	-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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2018 - P/A 08/29/18																

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018 - PLUGGED 08/23/18																

TULSITA-WILCOX (LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

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

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NPU (SPIELHAGAN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	15	-0-	15	15	7	1	7	3	N	1	2	1			3
						1	9									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					3

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (LULING)			//CONT.//		91775 083	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175									
NPU (PORTER -4L)			WELL #:		10-L	RRCID ->	146750	COMPL. DATE	08/26/1993	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 7032 - 7068		
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

03		93 X	75	-0-	-18	-0-	5 1	66 2		N	4	6 1		9
							4 9							
04		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			9
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
*07	DELQ	PR	2812	-0-	2812	2812	1391 1	1364 3		N	52	38 1		58
							57 9							
08		62 X	NO RPT	-0-	-62	2750				N	NO RPT			58

TULSITA-WILCOX (MACKHANK)					91775 166	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
WAGNER OIL COMPANY					891175									
RAY, GEORGE A.			WELL #:		103 F	RRCID ->	221626	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 7500 - 7510		

03		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	2 1	57 2		Y	3			55
							3 9							
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			55
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			55
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			55
07	DELQ	PR	77	-0-	77 B	77	16 1	61 3		Y	-0-			110
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	77				Y	NO RPT			110

NPU (SCARBOROUGH -2)			WELL #:		9	RRCID ->	262819	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7248 - 7270		

03		5704	4589	-0-	-1115 B	-8510	318 1	4201 2		N	64	114 1		171
							70 9							
04		5250 #	NO RPT	-0-	-5250 B	-13760				N	NO RPT			171
05		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-13760				N	NO RPT			171
06		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-13760				N	NO RPT			171
*07	DELQ	PR	5855	-0-	5855 B	-7905	2953 1	2896 3		N	5	128 1		193
							6 9							
08		4588 #	NO RPT	-0-	-4588 B	-12493				N	NO RPT			193

TULSITA-WILCOX (MASSIVE)					91775 249	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE		
WAGNER OIL COMPANY					891175									
NPU (RAY 106)			WELL #:		41 C	RRCID ->	219831	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7300 - 7306		

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

TULSITA-WILCOX (MWC)					91775 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC					870311									
BYERS			WELL #:			RRCID ->	232137	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 9643 - 9664		

03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2011														

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//	91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
WAGNER OIL COMPANY			891175											
NPU (RAY -6)			WELL #:	31	RRCID ->	004557	COMPL. DATE	06/21/1961	TOTAL DEPTH	13633	PERF.	8962 - 8967		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

NPU (RAY -7)			WELL #:	32	RRCID ->	033901	COMPL. DATE	04/26/1930	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	8973 - 8984		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

NPU (SMITH-2)			WELL #:	37	RRCID ->	130383	COMPL. DATE	03/15/1989	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	8920 - 9015		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			3
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 1		3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

NPU (MUDD, OJ-2)			WELL #:	38	RRCID ->	136127	COMPL. DATE	09/06/1990	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8913 - 9017		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

NPU (PORTER-5)			WELL #:	2	RRCID ->	145440	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9518 - 9532		
03	1829 X	1375	-0-	-454	-0-	96 1	1264 2	Y	14	15	1			26
						15 9								
04	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT					26
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					26
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					26
*07	DELQ PR	1739	-0-	1739	1739	878 1	861 3	Y	-0-	21	1			32
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1739			Y	NO RPT					32

N.P.U. (RAY 98)			WELL #:	39	RRCID ->	173609	COMPL. DATE	04/07/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9428 - 9474		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2					5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					5
07	DELQ PR	6	-0-	6	6	3 1	3 3	Y	-0-	3	1			5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6			Y	NO RPT					5

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.// 91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
NPU (RAY 109)		WELL #: 44		RRCID -> 220892		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9002 - 9012			
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	7254 X	6789	-0-	-465	-0-	1759	1	5015	2	14	15	1	23
04	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-	15	9						23
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				23
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				23
*07	DELQ PR	4885	-0-	4885	4885	595	1	4261	3	26	44	1	66
08	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-	29	9						66

NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #: 43		RRCID -> 220915		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 9288 - 9309			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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-

NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #: 43		RRCID -> 221089		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8980 - 9309			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	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	530	-0-	530	530	268	1	262	3	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	530			N	NO RPT				-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1)		WELL #: 47		RRCID -> 228715		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 9571		PERF. 8914 - 8924			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	15	1		23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				23
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				23
07	DELQ PR	2286	-0-	2286	2286	1147	1	1125	3	13	26	1	39
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2286	14	9						39

RAY		WELL #: 111		RRCID -> 228874		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8933 - 9006			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.// 91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
NPU (RAY 114)		WELL #: 51		RRCID -> 231199		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY		WELL #: 124		RRCID -> 232140		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY 112)		WELL #: 56		RRCID -> 232873		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
*07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	82	1	80	3	N	-0-	3	1			5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NPU (RAY 121)		WELL #: 57		RRCID -> 233422		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952								
03	5456 X	3953	-0-	-1503	-0-	160	1	3737	2	N	51	70	1			105
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-	56	9			N	NO RPT					105
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
*07	DELQ PR	4572	-0-	4572	4572	2259	1	2216	3	N	88	116	1			175
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	604	97	9			N	NO RPT					175

NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #: 62		RRCID -> 233780		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (O A MUDD 7-A)		WELL #: 60		RRCID -> 233790		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082								
03	3379 X	3165	-0-	-214	-0-	818	1	2334	2	N	12	15	1			23
04	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	13	9			N	NO RPT					23
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
*07	DELQ PR	3141	-0-	3141	3141	383	1	2741	3	N	15	36	1			55
08	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	17	9			N	NO RPT					55

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
NPU (RAY 119)		WELL #:		54	RRCID ->	244745	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9069 - 9072	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NPU (O A MUDD 8A)		WELL #:		64	RRCID ->	253940	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9010 - 9026	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	3		9
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	3 1	4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4

NPU (O A MUDD 9A)		WELL #:		65	RRCID ->	253952	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF. 8979 - 9089	
03	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK)				91775 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
NPU (RAY -1)		WELL #:		12	RRCID ->	004545	COMPL. DATE	11/26/1958	TOTAL DEPTH	8002	PERF. N/A	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		108	RRCID ->	210454	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7304 - 7312	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (SLICK)		//CONT.// 91775 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
RAY, GEORGE A.		WELL #: 99 D		RRCID -> 220989		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE							AMT	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			68
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			68

NPU (RAY 110)		WELL #: 45		RRCID -> 229713		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984						
03	4805 X	4500	-0-	-305	-0-	1165	1	3320	2	N	14	15	1	23
04	4950 X	4415	-0-	-535	-0-	1146	1	3265	2	N	4			27
05	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	1136	1	3241	2	N	18	17	1	28
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
07	4867 X	4658	-0-	-209	-0-	564	1	4037	3	N	52	55	1	83
08	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			83

N.P.U. (SCARBOROUGH 4)		WELL #: 49		RRCID -> 233563		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986						
03	5797 X	5406	-0-	-391	-0-	1400	1	3991	2	N	14	15	1	23
04	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT			23
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
*07	DELQ PR	3750	-0-	3750	-0-	453	1	3243	3	N	49	49	1	75
08	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT			75

NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #: 19		RRCID -> 266675		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	213606				N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213606				N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213606				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213606				N	NO RPT			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	213606				N	1	2	1	3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213606				N	NO RPT			3

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)		91775 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
NPU (MUDD, O J -1)		WELL #: 16		RRCID -> 004525		COMPL. DATE 08/22/1957		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

NPU (PORTER -3)		WELL #: 18		RRCID -> 041006		COMPL. DATE 09/06/1966		TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)		//CONT.// 91775 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175							
NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #: 19		RRCID -> 053310		COMPL. DATE 07/19/1972		TOTAL DEPTH 7803 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	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
NPU (SPIELHAGEN -A1)		WELL #: 20		RRCID -> 076384		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9	15 1 23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	23
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	23
07	DELQ PR	107	-0-	107	107	54 1	53 3	N	15 1 -0- 22
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT 22
NPU (RAY -5)		WELL #: 22		RRCID -> 086170		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
NPU (RAY -12)		WELL #: 23		RRCID -> 139059		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
NPU (UNION-RAY -59)		WELL #: 24		RRCID -> 143376		COMPL. DATE 10/25/1992		TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	N	13 14 1 21
						14 9			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 21
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 12 1 19
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 19

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782												
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	
03	837 X	632	-0-	-205	-0-	45 1	587 2	Y	-0-			-0-
04	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*07	DELQ PR	1055	-0-	1055	1055	532 1	522 3	Y	1	6 1		9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1055			Y	NO RPT			9
NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852												
03	1240 X	1154	-0-	-86	-0-	296 1	843 2	Y	14	15 1		23
04	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-	15 9		Y	NO RPT			23
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
*07	DELQ PR	1347	-0-	1347	1347	165 1	1182 3	Y	-0-	20 1		31
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1347			Y	NO RPT			31
NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 1		3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436												
03	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-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) //CONT.// 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES																	
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																	
NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
WAGNER OIL COMPANY 891175																	
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643																	

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

NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A																	

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

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692																	

03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	1					4
04		0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05		0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06		0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			28
08		0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																	
WAGNER OIL COMPANY 891175																	
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987																	

03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996																	

03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (7,900) //CONT.// 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		6293 X	4701	-0-	-1592 B	-0-	329 1	4349 2		N	21	15 1	23	
04		5370 X	NO RPT	-0-	-5370 B	-0-	23 9			N	NO RPT		23	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		23	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		23	
*07	DELQ	PR	3528	-0-	3528 B	3528	1757 1	1723 3		N	44	57 1	86	
08		4712 X	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-	48 9			N	NO RPT		86	

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22	42 1	63	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		63	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		63	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		63	
07	DELQ	PR	723	-0-	723	723	362 1	355 3		N	5	43 1	66	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	723	6 9			N	NO RPT		66	

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
FAUCETTE, E. W. 263647														
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-	

TYNAN (1300) 92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
GULF SANDS OIL CO. 338530														
ROSENBAUM, O.&R. WELL #: 1 A RRCID -> 104352 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1299 - 1303														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-	

TOM-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673				N	NO RPT		-0-	
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-	

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

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
03	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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
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

ROYAL

WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

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

DOUBLE SEVENS

WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

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

TYNAN, EAST (FRIO 4800)
GREAT TEXAS CRUDE INC.
JOSTES

92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
328774

WELL #: 1 RRCID -> 155294 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
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

KIRCHER

WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

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

TYNAN, EAST (FRIO 4800)		//CONT.// 92215 456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.// 328774									
MENGERS, WILBER		WELL #: 1		RRCID -> 160540		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811			
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
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

CROWN		WELL #: 1		RRCID -> 167057		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
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

ROYAL		WELL #: 1		RRCID -> 167058		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
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

MIDWAY		WELL #: 1		RRCID -> 170268		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
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

MIDWAY		WELL #: 3		RRCID -> 176657		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

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

TYNAN, EAST (2240) //CONT.// 92215 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
 JOSTES WELL #: 3 RRCID -> 181611 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2251 - 2263

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

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

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

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

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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 03/12/2018 - P/A 03/12/18

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

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

MARILOU MCCAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 253915 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5984 - 5986

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

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
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

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

VICTORIA TT OPERATING, LLC 93725 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 AGNES WEST 872252
 WELL #: 6 RRCID -> 263859 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5678 - 5682

03	14B DENY	1	-0-	1	15	1	1			N	-0-					-0-
04	14B DENY	1	-0-	1	16	1	1			N	-0-					-0-
05	14B DENY	1	-0-	1	17	1	1			N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-

VICTORIA (4000) 93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 R & S SERVICES 687500
 DEAVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

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

VICTORIA (4500) 93725 715 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 WOOLDRIDGE OIL & GAS 940466
 FROMME-VOGT WELL #: 1 RRCID -> 004590 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3540 - 3595

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2018 - P/A 03/20/18																

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA) 93726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 MONTEREY OIL COMPANY 577320
 PIEGSA, P. WELL #: 1 RRCID -> 004591 COMPL. DATE 12/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056

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

VIC-WITT (3300) 93736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APEX ENERGY, INC. 027424
LENTZ WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620 N	158	-0-	-462	-0-	120	1	38	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURI (5800) 93740 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 10 RRCID -> 281767 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5492 - 5494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4805 #	3950	-0-	-855	-0-	218	1	3687	2	N	41					68
04	4440 #	3478	-0-	-962	-0-	45	9	202	1	N	-0-					68
05	3937 #	3389	-0-	-548	-0-	178	1	3276	2	N	-0-					68
06	3810 #	3278	-0-	-532	-0-	170	1	3211	2	N	28					96
07	3937 #	3186	-0-	-751	-0-	31	9	172	1	N	13					109
08	3937 #	-0-	-0-	-3937	-0-	14	9	3000	2	N	16					125

VIDAURI, NORTH (3200) 93743 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER 'J' WELL #: 36 RRCID -> 281650 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3460 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	16926	175	-0-	-16751	B	-29074	175	2		N	-0-					-0-
04	13211	-0-	-0-	-13211	B	-42285				N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-42285				N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-42285				N	-0-					-0-
07	3286 #	-0-	-0-	-3286	B	-3286				N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-3286				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3286																

WELDER 'C' 25 WELL #: 25 RRCID -> 282397 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3160 - 3166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5552 - 5555	
VIDAURI, NORTH (5500) T-C OIL COMPANY, LLC RIVER RANCH -D-								
93743 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
833782								
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5552 - 5555	
1		242785		11/03/2008	5902			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
VIDAURI, SW. (5100) HILCORP ENERGY COMPANY WELDER "C"								
93745 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
386310								
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5177 - 5184	
3		220243		06/10/2005	6100			
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016								
VIDAURI, WEST (4800) HILCORP ENERGY COMPANY WELDER "B"								
93746 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
386310								
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4846 - 4860	
3		158433		04/18/1996	6360			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
VANCE, S.R. VINCENT, KENNETH Z.								
881498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4788 - 4811	
2		004593		03/15/1952	6090			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
VIENNA (FRIO 2520) REPUBLIC RESOURCES, LLC. KNAPE								
93777 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: LAVACA			
703124								
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2420 - 2422	
1		194873		08/27/2002	6404			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
VIENNA (FRIO 2850) WHITE TIGER PRODUCTION MEINERT UNIT								
93777 231		NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: LAVACA			
916968								
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2850 - 8490	
1		274834		11/20/2013	9648			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

VIENNA (FRIO 2950)		MOOSE OPERATING CO., INC.		93777 237	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
KNEBEL				582558								
WELL #:		1		RRCID ->	168352	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2893 - 2896	
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

VIENNA (FRIO 3000)		MOOSE OPERATING CO., INC.		93777 249	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
RAGSDALE UNIT A				582558								
WELL #:		3		RRCID ->	147725	COMPL. DATE	10/30/1993	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3026 - 3030	
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HARVEY, J.H. ESTATE				802627								
WELL #:		3		RRCID ->	157888	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	2895 - 2900	
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

VIENNA (FRIO 3300)		ACT OPERATING, INC.		93777 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MCELROY				003648								
WELL #:		1		RRCID ->	171747	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	3634	PERF.	3244 - 3252	
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		BUJNOCH		802627								
WELL #:		2		RRCID ->	171752	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5859	PERF.	3250 - 3253	
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		OVERTON PARK OIL & GAS LP		93777 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
KOLAR, E. E.				628656								
WELL #:		1		RRCID ->	004605	COMPL. DATE	01/31/1962	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11775 - 12252	
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.// 93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.// 628656									
KOLAR, ED		WELL #: 5		RRCID -> 129394		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 12722		PERF.11934 - 12360	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	221 1	3129 3	Y	152	146 1	24
04	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	167 9	3675 3	Y	167	174 1	17
05	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	260 1	4064 3	Y	166	144 1	39
06	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	184 9	3797 3	Y	142	140 1	41
*07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	278 1	3597 3	Y	148	141 1	48
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	183 9		Y	NO RPT		48
KOLAR, ED		WELL #: 6		RRCID -> 139118		COMPL. DATE 02/25/1993		TOTAL DEPTH 12716		PERF.12096 - 12614	
03	4991 X	3873	-0-	-1118	-0-	242 1	3438 3	Y	175	168 1	28
04	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	193 9	5029 3	Y	192	200 1	20
05	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	354 1	5182 3	Y	192	166 1	46
06	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	211 9	4882 3	Y	164	161 1	49
*07	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	334 1	4864 3	Y	171	162 1	58
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	180 9		Y	NO RPT		58
KOLAR, ED		WELL #: 7		RRCID -> 143866		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 13025		PERF.11924 - 12491	
03	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	285 1	4043 3	Y	115	110 1	17
04	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	127 9	3926 3	Y	126	131 1	12
05	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	277 1	5208 3	Y	126	109 1	29
06	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	139 9	4329 3	Y	107	106 1	30
*07	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	356 1	4288 3	Y	112	107 1	35
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	139 9		Y	NO RPT		35
KOLAR, ED		WELL #: 9		RRCID -> 145603		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 12875		PERF.12162 - 12653	
03	3100 N	1785	-0-	-1315	4036	113 1	1597 3	Y	68	65 1	11
04	3000 N	1669	-0-	-1331	2705	75 9	1481 3	Y	75	78 1	8
05	3100 N	1669	-0-	-1431	1274	105 1	1486 3	Y	74	64 1	18
06	3000 N	1749	-0-	-1251	23	83 9	1572 3	Y	63	62 1	19
*07	1791 N	1768	-0-	-23	-0-	102 1	1587 3	Y	66	63 1	22
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	81 9		Y	NO RPT		22

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.// 93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.// 628656									
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	209 1	2954 3	Y	257	247 1	41
						283 9					
04	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	169 1	2389 3	Y	282	294 1	29
						310 9					
05	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	148 1	2158 3	Y	281	244 1	66
						309 9					
06	2910 X	2839	-0-	-71	-0-	165 1	2410 3	Y	240	236 1	70
						264 9					
07	3007 X	2829	-0-	-178	-0-	163 1	2390 3	Y	251	238 1	83
						276 9					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		83

KOLAR, ED		WELL #: 8		RRCID -> 148410		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536			
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	203 1	2875 3	Y	114	109 1	18
						125 9					
04	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	203 1	2877 3	Y	125	130 1	13
						138 9					
05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	204 1	2983 3	Y	125	108 1	30
						138 9					
06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	197 1	2875 3	Y	106	105 1	31
						117 9					
*07	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	200 1	2927 3	Y	111	106 1	36
						122 9					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36

NEUHAUS		WELL #: 1 A		RRCID -> 231359		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739			
03	4681 X	4510	-0-	-171	-0-	617 1	3790 3	N	94		242
						103 9					
04	5220 X	2998	-0-	-2222	-0-	413 1	2539 3	N	42	184 1	100
						46 9					
05	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	638 1	4678 3	N	102		202
						112 9					
06	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	619 1	4539 3	N	71	176 1	97
						78 9					
*07	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	572 1	4194 3	N	95		192
						105 9					
08	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT		192

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		RRCID -> 154952		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000			
WALTERS, DOROTHY		WELL #: 2									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIENNA (8400)		93777 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
COASTAL INVESTMENTS INC.		161628									
DOPSLAUF		WELL #: 2		RRCID -> 074541		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A			
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	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-		-0-
*07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-		-0-
*08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		-0-

VIENNA (8400)		//CONT.//		93777 913	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA				
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656							
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

VIENNA (8450)				93777 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA				
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886							
WEST				WELL #: 2	RRCID -> 089385	COMPL. DATE 08/13/1980	TOTAL DEPTH 8460	PERF. 8440	- 8451		
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
03	1085 N	784	-0-	-301	-0-	784 2		N	-0-		-0-
04	630 N	824	-0-	194	-0-	824 2		N	-0-		-0-
05	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011 2		N	-0-		-0-
06	750 N	464	-0-	-286	-0-	464 2		N	-0-		-0-
*07	837 N	399	-0-	-438	-0-	399 2		N	-0-		-0-
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK				
APPLING FARMS				907297							
WEST				WELL #: 1	RRCID -> 181968	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8423	- 8472		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIRGIL (YEGUA 5350)				93965 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297							
GILLIGAN				WELL #: 1	RRCID -> 256149	COMPL. DATE 03/11/2010	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5524	- 5558		
M	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
03	3255 X	3047	-0-	-208	-0-	3047 2		N	-0-		137
04	3150 X	1640	-0-	-1510	-0-	1640 2		N	-0-		137
05	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2		N	-0-		137
06	2940 X	1374	-0-	-1566	-0-	1374 2		N	-0-		137
07	3038 X	2174	-0-	-864	-0-	2174 2		N	-0-		137
08	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT		137

GILLIGAN				262984	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK				
				WELL #: 2	RRCID -> 262984	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH 5852	PERF. 5535	- 5570		
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
03	1488 X	823	-0-	-665	-0-	823 2		N	-0-		55
04	1440 X	524	-0-	-916	-0-	524 2		N	-0-		55
05	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-		55
06	1440 X	1135	-0-	-305	-0-	1135 2		N	-0-		55
07	527 N	435	-0-	-92	-0-	435 2		N	-0-		55
*08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-		55

WARMSLEY (KORTH)				95252 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4748 3	50 9	N	45		89
04	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4500 3	3 9	N	3		92
05	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4330 3	3 9	N	3	3 8	92
06	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3948 3	32 9	N	29		121
07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 3		N	-0-		121
*08	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4439 3	11 9	N	10		131

WARMSLEY (MACKHANK) 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

03	1364 N	1252	-0-	-112	-0-	1230	3	22	9	N	20	1	1			238
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1245	3	24	9	N	22					260
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	3	7	9	N	6	174	1			92
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1168	3	43	9	N	39					131
07	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	1184	3	28	9	N	25					156
08	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	1141	3	6	9	N	5					161

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

03	4588 X	4121	-0-	-467	-0-	4078	3	43	9	N	39					120
04	4380 X	3855	-0-	-525	-0-	3758	3	97	9	N	88					208
05	4588 X	3938	-0-	-650	-0-	3874	3	64	9	N	58	176	1			90
06	4440 X	3774	-0-	-666	-0-	3712	3	62	9	N	56					146
07	4588 X	1763	-0-	-2825	-0-	1723	3	40	9	N	36					182
08	4123 X	2106	-0-	-2017	-0-	2083	3	23	9	N	21					203

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

03	6541 X	1341	-0-	-5200	-0-	1320	3	21	9	N	19	2	1			148
04	6330 X	2883	-0-	-3447	-0-	2755	3	128	9	N	116					264
05	6541 X	2669	-0-	-3872	-0-	2567	3	102	9	N	93	177	1			180
06	6150 X	2741	-0-	-3409	-0-	2654	3	87	9	N	79	177	1			82
07	4898 X	2867	-0-	-2031	-0-	2768	3	99	9	N	90					172
08	2976 X	2698	-0-	-278	-0-	2587	3	111	9	N	101	181	1			92

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

03	6603 X	4294	-0-	-2309	-0-	4243	3	51	9	N	46	5	1			155
04	6390 X	3760	-0-	-2630	-0-	3727	3	33	9	N	30					185
05	6603 X	3948	-0-	-2655	-0-	3892	3	56	9	N	51	176	1			60
06	5700 X	3774	-0-	-1926	-0-	3740	3	34	9	N	31					91
07	4805 X	3754	-0-	-1051	-0-	3702	3	52	9	N	47					138
08	4309 X	3753	-0-	-556	-0-	3744	3	9	9	N	8					146

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
SINAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	255291	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12279	PERF.	9658 - 9745
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	7006 X	6757	-0-	-249	-0-	6622 3	135 9	N	123	183 1		129
04	6780 X	6676	-0-	-104	-0-	6544 3	132 9	N	120			249
05	7006 X	6991	-0-	-15	-0-	6891 3	100 9	N	91	177 1		163
06	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6725 3	112 9	N	102	175 1		90
07	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	6905 3	106 9	N	96			186
08	7006 X	6726	-0-	-280	-0-	6623 3	103 9	N	94	176 1		104

R. GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	264785	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9408 - 9486
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-

WARMSLEY (10,350)				95252 920	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230774	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10402 - 10413
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)				95256 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
JANSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	226501	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10861 - 10953
03	0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
04	330 X	4	-0-	-326		4 3		N	-0-			142
05	4154 X	7	-0-	-4147		6 3	1 9	N	1			143
06	4020 X	-0-	-0-	-4020				N	-0-			143
07	4154 X	89	-0-	-4065		89 3		N	-0-			143
*08	97 X	97	-0-	-0-		97 3		N	-0-			143

GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255351	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10812 - 10831
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1317 3	23 9	N	21			69
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1173 3	47 9	N	43			112
05	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1009 3	17 9	N	15	107 1		20
06	1200 N	962	-0-	-238	-0-	952 3	10 9	N	9			29
07	1240 N	894	-0-	-346	-0-	888 3	6 9	N	5			34
*08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1096 3	29 9	N	26			60

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	290	1	2985	2	N	38	180	152
04	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	42	9	3221	2	N	25		177
05	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	28	9	4376	2	N	58		235
06	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	300	1	3274	2	N	41	177	99
07	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	64	9	2905	2	N	-0-		99
*08	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	230	1	3670	2	N	43		142
						45	9						
						310	1						
						47	9						

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194													
03	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-		183
04	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	650	1	3511	2	Y	45		228
						50	9						
05	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	750	1	8089	2	Y	190	176	242
						209	9						
06	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	750	1	8304	2	Y	134	184	192
						147	9						
07	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	775	1	7189	2	Y	123		315
						135	9						
*08	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	675	1	4439	2	Y	91	182	224
						100	9						

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985													
03	14074 X	10846	-0-	-3228	-0-	775	1	9953	2	N	107		212
						118	9						
04	11850 X	9768	-0-	-2082	-0-	750	1	8939	2	N	72	177	107
						79	9						
05	12338 X	9775	-0-	-2563	-0-	775	1	8914	2	N	78		185
						86	9						
06	11940 X	9976	-0-	-1964	-0-	750	1	9156	2	N	64	177	72
						70	9						
07	12338 X	10045	-0-	-2293	-0-	775	1	9187	2	N	75		147
						83	9						
08	10850 X	10227	-0-	-623	-0-	775	1	9386	2	N	60		207
						66	9						

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	19139 X	19139	-0-	-0-	-0-	18766	2	373	9	N	339	367	1	249
04	12690 X	11151	-0-	-1539	-0-	10951	2	200	9	N	182	354	1	77
05	13113 X	9883	-0-	-3230	-0-	9742	2	141	9	N	128			205
06	12690 X	8344	-0-	-4346	-0-	580	1	7661	2	N	94	184	1	115
						103	9							
07	13113 X	9793	-0-	-3320	-0-	550	1	9116	2	N	115			230
						127	9							
*08	16936 X	16936	-0-	-0-	-0-	775	1	15999	2	N	147	188	1	189
						162	9							

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

03	8184 X	6392	-0-	-1792	-0-	620	1	5694	2	N	71	186	1	124
						78	9							
04	7920 X	4653	-0-	-3267	-0-	600	1	4017	2	N	33			157
						36	9							
05	9424 X	5549	-0-	-3875	-0-	620	1	4898	2	N	28			185
						31	9							
06	9120 X	4812	-0-	-4308	-0-	580	1	4202	2	N	27			212
						30	9							
07	9424 X	4467	-0-	-4957	-0-	560	1	3872	2	N	32			244
						35	9							
08	6386 X	5684	-0-	-702	-0-	620	1	5010	2	N	49	186	1	107
						54	9							

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

03	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	60	1	1414	2	N	-0-			99
04	69 X	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	-0-			99
05	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	140	1	2115	2	N	44			143
						48	9							
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	210	1	3209	2	N	31			174
						34	9							
07	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	310	1	5729	2	N	71	177	1	68
						78	9							
*08	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	200	1	3793	2	N	20			88
						22	9							

BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

03	5828 X	4883	-0-	-945	-0-	620	1	4201	2	N	56	179	1	102
						62	9							
04	5280 X	4154	-0-	-1126	-0-	580	1	3527	2	N	43			145
						47	9							
05	5456 X	4110	-0-	-1346	-0-	580	1	3491	2	N	35			180
						39	9							
06	5130 X	4666	-0-	-464	-0-	600	1	4018	2	N	44			224
						48	9							
07	5301 X	4642	-0-	-659	-0-	600	1	4036	2	N	5	174	1	55
						6	9							
08	4898 X	3859	-0-	-1039	-0-	560	1	3260	2	N	35			90
						39	9							

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 KNADEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	593						Y	-0-				111
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	593						Y	-0-				111
05	DLQ	G-10	3	-0-	3	596		3	3			Y	-0-				111
06		596 N	-0-	-0-	-596	-0-						Y	-0-				111
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				111
*08		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	3			Y	-0-				111

KNADEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4944	3	40	9	N	36					106
04	4650	X	4514	-0-	-136	-0-	4481	3	33	9	N	30					136
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					136
06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5886	3	32	9	N	29					165
07	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6024	3	18	9	N	16					181
*08	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6206	3	3	9	N	3					184

KNADEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

03	DLQ	G-10	2323	-0-	2323	4553	2323	3			Y	-0-					98
04	DLQ	G-10	2266	-0-	2266	6819	2251	3	15	9	Y	14					112
05	DLQ	G-10	1353	-0-	1353	8172	1307	3	46	9	Y	42					154
06		2900 N	-0-	-0-	-2900	5272					Y	-0-					154
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	2172					Y	-0-					154
*08		2172 N	-0-	-0-	-2172	-0-					Y	-0-					154

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

03	4433	X	3907	-0-	-526	-0-	3907	3			N	-0-					176
04	4290	X	3645	-0-	-645	-0-	3632	3	13	9	N	12	173	1			15
05	4185	X	859	-0-	-3326	-0-	859	3			N	-0-					15
06	4050	X	3013	-0-	-1037	-0-	3013	3			N	-0-					15
07	3906	X	2598	-0-	-1308	-0-	2597	3	1	9	N	1					16
08	3906	X	2759	-0-	-1147	-0-	2759	3			N	-0-					16

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

03	3534	X	2646	-0-	-888	-0-	2646	3			N	-0-					27
04	2760	X	2569	-0-	-191	-0-	2517	3	52	9	N	47					74
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2991	3	29	9	N	26					100
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					100
07	2759	X	2643	-0-	-116	-0-	2640	3	3	9	N	3					103
08	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	2705	3			N	-0-					103

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
03		16150 X	16150	-0-	-0-	-0-	3131 1	12608 2	N		374	373 1	484	
							411 9							
04		12540 X	12345	-0-	-195	-0-	2508 1	9597 2	N		218		702	
							240 9							
05		12958 X	11630	-0-	-1328	-0-	2710 1	8654 2	N		242	702 1	242	
							266 9							
06		12540 X	8901	-0-	-3639	-0-	2020 1	6657 2	N		204	326 1	120	
							224 9							
07		12958 X	4219	-0-	-8739	-0-	1414 1	2706 2	N		90		210	
							99 9							
08		12958 X	1036	-0-	-11922	-0-	607 1	410 2	N		17		227	
							19 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

RAMTEX ENERGY LLC				690225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	190783	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9451 - 9953	
03	2108 N	1386	-0-	-722	B	-0-	1364 2	22 9	N		20		104
04	1703 N	1703	-0-	-0-	B	-0-	1679 2	24 9	N		22		126
05	1519 N	1269	-0-	-250	B	-0-	1245 2	24 9	N		22		148
06	1722 N	1722	-0-	-0-	B	-0-	1623 2	99 9	N		90		238
07	1969 N	1969	-0-	-0-	B	-0-	1967 2	2 9	N		2		240
*08	2006 N	2006	-0-	-0-	B	-0-	2000 2	6 9	N		5		245

TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC				846255	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
FULLER-NEWTON ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	220588	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14148 - 14168
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT	-0-

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
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-

WAYSIDE (FRIO 3200) 95557 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 SCHILHAB WELL #: 1 C RRCID -> 221373 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 3210 - 3228

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
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-

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	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
03	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-

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	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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
 SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			121

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	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	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
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 NO RPT	-0-	-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
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-
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

WEED (LOWER FRIO)			95795 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
REMORA OPERATING, LLC			701613											
WEED			WELL #: 1		RRCID -> 218584		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604				
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	

03		3744	3329	-0-	-415	-0-	629	1	2584	3	N	105	181 1	112
							116	9						
04		3136	2978	-0-	-158	-0-	747	1	2135	3	N	87		199
							96	9						
05		3418	3166	-0-	-252	-0-	641	1	2406	3	N	108	180 1	127
							119	9						
06		2820	2719	-0-	-101	-0-	368	1	2255	3	N	87		214
							96	9						
07		2914	3221	-0-	307	307	814	1	2307	3	N	91	183 1	122
							100	9						
08		2914	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT		122

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	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	
03		2108 N	2027	-0-	-81	-0-	1992	2	35	9	N	32	141	
04		1980 N	1949	-0-	-31	-0-	1918	2	31	9	N	28	26	
05		2046 N	1840	-0-	-206	-0-	1837	2	3	9	N	3	29	
06		1950 N	1910	-0-	-40	-0-	1889	2	21	9	N	19	48	
07		2015 N	2008	-0-	-7	-0-	1983	2	25	9	N	23	71	
*08		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2145	2	19	9	N	17	88	

HURD ENTERPRISES, LTD.			419886		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
ALBRECHT			WELL #: 1		RRCID -> 188997		COMPL. DATE 11/25/2001			TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284				
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	
03	DLQ	G-10	4284	-0-	4284	7570	4215	2	69	9	Y	63	184 1	83
04	DLQ	G-10	3119	-0-	3119	10689	3076	2	43	9	Y	39		122
05		14783 X	4094	-0-	-10689	-0-	4025	2	69	9	Y	63		185
06		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4573	2	79	9	Y	72	180 1	77
07		4278 X	3589	-0-	-689	-0-	3446	2	143	9	Y	130	88 1	119
*08		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4342	2	67	9	Y	61		180

ALBRECHT			WELL #: 3		RRCID -> 203170		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306				
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	
03	DLQ	G-10	2077	-0-	2077	4456	2037	2	40	9	Y	36		215
04	DLQ	G-10	2168	-0-	2168	6624	2116	2	52	9	Y	47	166 1	96
05		8525 X	1901	-0-	-6624	-0-	1862	2	39	9	Y	35		131
06		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2611	2	41	9	Y	37		168
07		2635 X	2028	-0-	-607	-0-	1932	2	96	9	Y	87	59 1	196
08		2232 X	1896	-0-	-336	-0-	1872	2	24	9	Y	22		218

ALBRECHT, EMMETT			WELL #: 1		RRCID -> 268023		COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209				
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	
03		2821 N	2755	-0-	-66	-0-	2692	2	63	9	N	57	175 1	119
04		2700 N	2540	-0-	-160	-0-	2515	2	25	9	N	23		142
05		2852 N	2708	-0-	-144	-0-	2634	2	74	9	N	67		209
06		2670 N	2576	-0-	-94	-0-	2543	2	33	9	N	30		239
07		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2611	2	42	9	N	38	182 1	95
08		2697 N	2631	-0-	-66	-0-	2598	2	33	9	N	30		125

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
BIG EASY		WELL #:		1	RRCID ->	191774	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	14726	PERF.	10827 - 10868
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	186 N	129	-0-	-57	-0-	117	2	12	9	N	11	186
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	7	193
						8	9					
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	203	2	N	9	202
						10	9					
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	224	2	N	4	206
						4	9					
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	212	2	N	9	215
						10	9					
*08	248 N	212	-0-	-36	-0-	31	1	177	2	N	4	219
						4	9					

RAMTEX ENERGY LLC		690225										
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	164234	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10896 - 11284
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
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

BREEDEN		WELL #:		1-L	RRCID ->	164554	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10671 - 10941
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87

REUTTER		WELL #:		1	RRCID ->	165024	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10630 - 10911
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
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

ENKE		WELL #:		1	RRCID ->	165844	COMPL. DATE	05/11/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10588 - 10693
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206

WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225						
REUTTER-DOHMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 170068	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 11330	PERF.10490	- 10900	
M	O	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.		871137		WELL #:		1	RRCID -> 187703	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 13800	PERF.10619	- 10623
HEINRICH HEIRS											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572						27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572						27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572						27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572						27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572						27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572						27

U1 RANCH OIL		880291		WELL #:		2-T	RRCID -> 185552	COMPL. DATE 07/14/2015	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10185	- 10223
LUKER											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

LUKER		880291		WELL #:		3 T	RRCID -> 188974	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL DEPTH 11088	PERF.10400	- 10434
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

WEESSATCHE, NE. (LITTLE SAND)		95848 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
FLINT INTERESTS, LLC		273932		WELL #:		1	RRCID -> 220875	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 15735	PERF.11250	- 11324
SIMMONS UNIT											
03	961 N	806	-0-	-155	-0-	109 1	676 2	N	19		173
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	102 1	836 2	N	114	180 1	107
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	125 9	931 2	N	26		133
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	163 1	799 2	N	21		154
*07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	29 9	787 2	N	40		194
08	1116 N	813	-0-	-303	-0-	339 1	617 2	N	19		213
						23 9					
						202 1					
						44 9					
						175 1					
						21 9					

WEESSATCHE, NE. (WILCOX)		95848 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
REMORA OPERATING, LLC		701613												
MELINDA		WELL #: 1		RRCID -> 190826		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943						
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U1 RANCH OIL		880291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
LUKER		WELL #: 3-C		RRCID -> 186395		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

LUKER		WELL #: 2-C		RRCID -> 186421		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEESSATCHE, 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						
03	6603 X	5197	-0-	-1406	-0-	5098	2	99	9	N	90			167
04	6390 X	4129	-0-	-2261	-0-	4034	2	95	9	N	86	194	1	59
05	6479 X	4837	-0-	-1642	-0-	4752	2	85	9	N	77			136
06	6060 X	4303	-0-	-1757	-0-	4230	2	73	9	N	66			202
07	5487 X	4586	-0-	-901	-0-	4507	2	79	9	N	72	176	1	98
*08	5208 X	4278	-0-	-930	-0-	4208	2	70	9	N	64			162

RAMTEX ENERGY LLC		690225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
BREEDEN		WELL #: 1-U		RRCID -> 164552		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

DAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 168353		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300) 95850 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 DOHMANN 80 WELL #: 2 RRCID -> 280085 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301

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
03	2697 #	593	-0-	-2104	-0-	593 2		N	-0-			-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-			-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			-0-
*07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

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

03	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-

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

03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1185 2	19 9	N	17			142
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	895 2	22 9	N	20			162
05	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	1033 2	11 9	N	10			172
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1157 2	70 9	N	64	187 1		49
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1174 2	12 9	N	11			60
08	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1033 2	19 9	N	17			77

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

OIL AND GAS DIVISION

WEESSATCHE, 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							
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
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-
WEESSATCHE, 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							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEESSATCHE, 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							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2018 - P/A 07/18/18															
WEESSATCHE, 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							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2004															
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414													
DOHMANN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 234520		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066							
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEESSATCHE, SW. (YEGUA 4750)		95852 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
SADDLE LAKE ENERGY, LLC		743067													
ARNECKE		WELL #: 1		RRCID -> 201408		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

WEESATCHE, WEST (COOK MT.)		95853 041		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945		RPT									
WEISE, BRUCE		WELL #: 1		RRCID -> 212488		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652					
M	O	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

NELSON, JAMES L.		604295		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
E. HENKE		WELL #: 1		RRCID -> 242488		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098					
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	355 1	187 9	N	170	185 1			11
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	355 1	111 9	N	101				112
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	355 1	111 9	N	101	176 1			37
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	355 1	166 9	N	151	177 1			11
*07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	355 1	209 9	N	190	181 1			20
*08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	355 1	209 9	N	190	144 1			66

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
WEISE		WELL #: 2		RRCID -> 196686		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)		95853 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		RPT									
NORRELL		WELL #: 2		RRCID -> 106627		COMPL. DATE 05/07/1983		TOTAL DEPTH 10961 PERF.10790 - 10830					
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	29 2	2 9	N	2				52
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	40 2	3 9	N	3				55
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-				55
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-				55
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	38 2	8 9	N	7				62
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	31 2	3 9	N	3				65

THOMAS, ANNE		WELL #: 4		RRCID -> 108593		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828					
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-

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)//CONT.// 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10750 - 10792

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
03	8525 X	8253	-0-	-272	-0-	702 1	Y	54		226
04	8250 X	7379	-0-	-871	-0-	59 9	Y	33	175 1	84
05	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	36 9	Y	44		128
06	7980 X	7664	-0-	-316	-0-	683 1	Y	33		161
07	8246 X	7406	-0-	-840	-0-	48 9	Y	33		194
08	8711 X	6958	-0-	-1753	-0-	681 1	Y	28	176 1	46
						36 9				
						677 1				
						700 1				
						31 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

03	1829 #	1585	-0-	-244	-0-	135 1	Y	9		180
04	1770 #	2045	-0-	275	-0-	10 9	Y	20		200
05	1958 R	1958	-0-	-0-	-0-	162 1	Y	10	164 1	46
06	1680 #	1444	-0-	-236	-0-	22 9	Y	-0-		46
07	2108 #	1744	-0-	-364	-0-	11 9	Y	4		50
08	2108 #	1359	-0-	-749	-0-	129 1	Y	7		57
						160 1				
						4 9				
						137 1				
						8 9				

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.) 95853 205 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SMITH, JACK WELL #: 3 RRCID -> 188971 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3839 - 3845

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2018 - PLUGGED 07/17/18

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
04	0 N	-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

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (MACKHANK)		95853 410		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414										
BLUNTZER		WELL #:	1	RRCID ->	284057	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	15910	PERF.	N/A	
M	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	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-	67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	67

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018 - PLUGGED 07/11/18											

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2018											

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2018 - P/A 07/10/18											

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-		168
04	3000 N	7135	-0-	4135	4135	6904	2	Y	210	323 1	55
05	3100 N	7189	-0-	4089	8224	6904	2	Y	259	192 1	122
06	3000 N	7180	-0-	4180	12404	6894	2	Y	260	374 1	8
*07	3100 N	5284	-0-	2184	14588	4976	2	Y	280	282 1	6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14588			Y	NO RPT		6

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
04	360 N	294	-0-	-66	-0-	28	1	N	-0-		-0-
05	372 N	308	-0-	-64	-0-	31	1	N	-0-		-0-
06	390 N	321	-0-	-69	-0-	30	1	N	-0-		-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		-0-
*08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER RANCH (2950)		96110 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
CAMOIL, INC.		127449									
SMAJSTRLA UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 151159		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER RANCH (5300)		96110 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
WELDER, PATRICK H.		WELL #: 5		RRCID -> 265973		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
06	14B2 EXT	-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

OIL AND GAS DIVISION

WELDER RANCH (5670)		96110 639		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723										
MCCAN		WELL #: 5B		RRCID -> 168792		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620				
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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				
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			68
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-			68
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			68
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2		N	-0-			68
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2		N	-0-			68
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			68

U1 RANCH OIL		880291										
LUKER, B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 177976		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640				
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	204 2	3 9	N	3			76

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

WEST RANCH (ARMSTRONG)		96545 013		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WEST RANCH 'A'		WELL #: 384		RRCID -> 145258		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WEST RANCH 'A'		WELL #: 288		RRCID -> 147983		COMPL. DATE		N/A				
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-

WEST RANCH (ARMSTRONG)		//CONT.//		96545 013	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH "A"		WELL #:		351	RRCID ->	250218	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	5619 - 6008	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-
WEST RANCH (BENNVIEW, NE.)				96545 065	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
VANDERBILT STATE		WELL #:		28	RRCID ->	184249	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	5442 - 5448	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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 #:		520	RRCID ->	146173	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4530 - 4538	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-
WEST RANCH -A-		WELL #:		175	RRCID ->	158870	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	4432 - 4438	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

M O		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

WEST RANCH (DIXON SAND)		96545 182		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 448		RRCID -> 109256		COMPL. DATE 12/29/1983		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5432 - 5438		

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-

WEST RANCH (FRIO 383)		96545 208		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391		WELL #: 3		RRCID -> 172144		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110		

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 10		RRCID -> 254348		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6054 - 6060		

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

WEST RANCH (FRIO 449)		96545 221		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 447		RRCID -> 097778		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 5867 PERF. 3860 - 3869		

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-

WEST RANCH (FRIO 7600)		96545 347		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 3M		RRCID -> 281307		COMPL. DATE 01/10/2016		TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7495 - 7596		

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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		
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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	186	-0-	186	186		186 2		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	186				N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT		-0-	-0-	186				N	-0-			-0-
*08		186 R		-0-	-186	-0-				N	-0-			-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		

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

WEST RANCH -A-			WELL #:	16	RRCID ->	051199	COMPL. DATE	09/04/1971	TOTAL DEPTH	5552	PERF.	N/A		

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:	499	RRCID ->	108139	COMPL. DATE	10/20/1983	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	5049 - 5053		

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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		

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-

WEST RANCH -A-			WELL #:	180	RRCID ->	110403	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	5102	PERF.	4964 - 5040		

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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WEST RANCH -A-		WELL #: 358		RRCID -> 132587		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4942 - 4952		
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 4960 - 5054		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 4976 - 5047		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8251		PERF. 4962 - 4966		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056								
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 384		RRCID -> 206749		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 403		RRCID -> 212276		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4944 - 5010								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 35		RRCID -> 212289		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 342		RRCID -> 212779		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035								
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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 376		RRCID -> 214060		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #:		47	RRCID ->	214458	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	5138	PERF. 4993 - 5090	
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		364	RRCID ->	214462	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	6355	PERF. 4966 - 5054	
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		430	RRCID ->	214463	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	5857	PERF. 4972 - 5062	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		360	RRCID ->	220113	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 4963 - 5055	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		363	RRCID ->	229486	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4996 - 5052	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		493	RRCID ->	230655	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 4956 - 5050	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
WEST RANCH -A-		WELL #:		161	RRCID ->	233185	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	5764	PERF. 5089 - 5093			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
WEST RANCH -A-		WELL #:		378	RRCID ->	235328	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	6303	PERF. 4950 - 4958			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
WEST RANCH -A-		WELL #:		540 H	RRCID ->	250900	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 5030 - 5188			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT			-0-
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-
WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	271763	COMPL. DATE	09/29/2012	TOTAL DEPTH	7529	PERF. 4964 - 4970			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		269	RRCID ->	284677	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	5755	PERF. 4943 -	4947
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	13396	-0-	13396	13396	3681	1	9715	2	N	-0-	-0-
*01	40124 X	26728	-0-	-13396	-0-	6651	1	20077	2	N	-0-	-0-
*02	23745 X	23745	-0-	-0-	-0-	7187	1	16558	2	N	-0-	-0-
*03	25141 X	25141	-0-	-0-	-0-	7465	1	17676	2	N	-0-	-0-
04	23220 X	22481	-0-	-739	-0-	7090	1	15391	2	N	-0-	-0-
05	23994 X	11272	-0-	-12722	-0-	3197	1	8073	2	N	2	0
06	23220 X	786	-0-	-22434	-0-	265	1	521	2	N	-0-	-0-
07	23994 X	540	-0-	-23454	-0-	394	1	146	2	N	-0-	-0-
08	23994 X	-0-	-0-	-23994	-0-					N	-0-	-0-

WEST RANCH (MENEFE 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH (MITCHELL)				96545 481	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VANDERBILT STATE		WELL #:		2	RRCID ->	061563	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5838	PERF. 5632 -	5692
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	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-

WEST RANCH (MUSQUEZ)				96545 507	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST RANCH 'A'		WELL #:		336	RRCID ->	159362	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 5995 -	6000
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH (NOBLE)				96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		116	RRCID ->	085921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5763	PERF. 3494 -	3500
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	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-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 72		RRCID -> 144535		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 76		RRCID -> 147676		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 510		RRCID -> 149063		COMPL. DATE 08/12/1993		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 109		RRCID -> 151651		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #: 3		RRCID -> 155600		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 STATE O & G UNIT #1		WELL #:	5	RRCID -> 155621	COMPL. DATE 08/11/1995	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 3788	- 3793		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
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-

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WEST RANCH (TONEY)		//CONT.//		96545 585	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TONEY, M. H., MRS.		WELL #:		82 D	RRCID ->	253229	COMPL. DATE	07/29/1988	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5436 - 5463	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH (WARD)				96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391									
BENNETT, J. M. "R"		WELL #:		2	RRCID ->	205829	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	5430 - 5746	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
TONEY, M. H.		WELL #:		77 D	RRCID ->	069560	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		155	RRCID ->	111110	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	5833	PERF.	5145 - 5153		
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
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		375 L	RRCID ->	114005	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5650 - 5694		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		278	RRCID ->	114885	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5674 - 5678		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 - 5646		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		336	RRCID ->	184570	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5628 - 5638		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	07/17/2017	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5646 - 5656		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5748	
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	5616 - 5626	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5673 - 5688	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5648 - 5679	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	5666 - 5690	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6312 - 6316	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	5699 - 5732	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		485	RRCID ->	200526	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	5638 - 5648
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
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-		

WEST RANCH -A-		WELL #:		383	RRCID ->	200548	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	5632 - 5668
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

WEST RANCH -A-		WELL #:		172	RRCID ->	200575	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5682 - 5708
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
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-		

WEST RANCH -A-		WELL #:		202	RRCID ->	200756	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5742 - 5774
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5666 - 5696
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5700 - 5724
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	OBSERVE	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5616 - 5650			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660 - 5690			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 - 5750			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5670 - 5690			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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	OBSERVE		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	08/15/2017	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5685 - 5720			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	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			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	5696 - 5730			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	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 #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670 - 5720		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 - 5708		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	206	-0-	206	206	64	1	139	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-			-0-
*07	206 R	-0-	-0-	-206	-0-					Y	-0-			-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5730 - 5760		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5722 - 5740		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5705 - 5738		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-
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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID ->	228982	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5727 - 5775		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	5668 - 5674		
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-

TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	5680 - 5712		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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-

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		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		520	RRCID ->	280572	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	2925 - 2960		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		75	RRCID ->	281485	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	3075 - 3095		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH (80-A)		//CONT.//		96545 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		415	RRCID ->	281486	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	2955 - 2995		
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
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		489	RRCID ->	281632	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	3013 - 3025		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (3800)				96545 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WEST RANCH "A"		WELL #:		357	RRCID ->	120538	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	3767 - 3782		
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-
WEST RANCH "A"		WELL #:		344	RRCID ->	135480	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	3814 - 3833		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WEST RANCH (3800)		//CONT.//		96545 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
TONEY, M. H.		WELL #:		36D	RRCID ->	237557	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6190 PERF. 3830 - 3900
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
WEST RANCH (5000)		//CONT.//		96545 819	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
ETABA OPERATING COMPANY		//CONT.//		254876						
DRUMMOND, J. H.		WELL #:		1E	RRCID ->	128671	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5614 PERF. 4997 - 5002
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-	
WEST RANCH, S. (FRIO 7200)		//CONT.//		96549 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #:		18	RRCID ->	262922	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	8059 PERF. 7512 - 7524
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-	
WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599						
GRAVES		WELL #:		6	RRCID ->	234225	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7593 PERF. 5777 - 5781
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
HACKBARTH		WELL #:		2D	RRCID ->	247519	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	6038 PERF. 5620 - 5630
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	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-	
HACKBARTH		WELL #:		1	RRCID ->	250766	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	6005 PERF. 5879 - 5882
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	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-	

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.//		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
BXP OPERATING, LLC		042191														
ROBBINS		WELL #: 4		RRCID -> 258723		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014								
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
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					150
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					150
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					150
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					150
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	57	1			93
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

ROBBINS		WELL #: 7		RRCID -> 271741		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	182	1	1368	2	N	65	95	1			17
*08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	72	9			N						
						208	9	860	2	N	189	179	1			27

DARTEX ENERGY CORPORATION		201208		RRCID -> 216081		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807								
MCDOWELL		WELL #: 2														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 274193		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830								
HAVERNICK UNIT		WELL #: 2														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMONS-VANCE		WELL #: 1		RRCID -> 280417		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376								
03	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-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-

PROGENIES OPERATING LLC		681161		RRCID -> 234220		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520								
NAVIDAD RIVER UNIT		WELL #: 2R														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
 NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	4					109
04	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1084	2	7	9	N	6					115
05	1705 X	1365	-0-	-340	-0-	1362	2	3	9	N	3					118
06	2520 X	122	-0-	-2398	-0-	120	2	2	9	N	2					120
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	6					126
08	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					126

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

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

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564

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

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		6	RRCID -> 194618	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 5718 - 5722	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		4	RRCID -> 196683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6146 - 6154	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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-

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		7	RRCID -> 200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6275 - 6279	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HASDORFF "A"		WELL #:		1	RRCID -> 203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 6195 - 6200	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		9	RRCID -> 203592	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF. 6717 - 6722	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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-

HASDORFF "A"		WELL #:		3	RRCID -> 214304	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5100 - 5150	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112													
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384													
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT			214
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2	N	-0-			214
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
06	3450	X	69	-0-	-3381	-0-	69	2	N	-0-			214
07	3255	X	44	-0-	-3211	-0-	44	2	N	-0-			214
08	3038	X	44	-0-	-2994	-0-	44	2	N	-0-			214

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-
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	01/12/2018	TOTAL DEPTH	8709 PERF. 7656 - 7676		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
WILLOW CREEK -B-		WELL #:	4	RRCID ->	234324	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8568 PERF. 5316 - 5336		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WITTE (LF-123)		98304 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
KRAM ENERGY		476621									
SANDHOP		WELL #:		RRCID ->	207505	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	6760 PERF. 6312 - 6315		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
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
		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									
MUSSELMAN		WELL #:	1	RRCID ->	231667	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	14500 PERF.10796 - 10894		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117

OIL AND GAS DIVISION

WOOD HIGH (5300) 98473 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DRIVER OIL & GAS, INC. 229320
BURNS, FINDLEY H. WELL #: 1C RRCID -> 075706 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WOODSBORO (FRIO 6300) 98626 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 257147 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5808 - 5812

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			80
04	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			80
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			80
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

WOODSBORO (3100) 98626 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 7 RRCID -> 282275 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3386 - 3394

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	5642 #	3701	-0-	-1941	-0-	558	1	3143	2	N	-0-	-0-
04	6878	6379	-0-	-499	-0-	570	1	5809	2	N	-0-	-0-
05	6076	2014	-0-	-4062	-0-	176	1	1838	2	N	-0-	-0-
06	5880	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-	-0-
07	6076	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-	-0-
*08	6076	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

03	1984 #	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODSBORO (3500) 98626 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
O'CONNOR, M. E. WELL #: 6 T RRCID -> 083329 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3350 - 3354

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

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

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-

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

03	3224 #	2598	-0-	-626	-0-	-0-	372	1	2226	2	N	-0-					574
04	3577 R	3577	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	3247	2	N	-0-	508	1			66
05	5401 R	5401	-0-	-0-	-0-	-0-	682	1	4719	2	N	-0-					66
06	4725 R	4725	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	3825	2	N	-0-					66
07	4508 R	4508	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	3608	2	N	-0-					66
*08	5394 #	4296	-0-	-1098	-0-	-0-	930	1	3366	2	N	-0-					66

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

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		
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
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

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)	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
03		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	143 1	1104 2	Y	-0-	-0-	
04		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	181 3	1092 2	Y	-0-	-0-	
05		1395 N	1233	-0-	-162	-0-	136 1	985 2	Y	-0-	-0-	
06		1350 N	1191	-0-	-159	-0-	152 3	932 2	Y	-0-	-0-	
07		1395 N	1189	-0-	-206	-0-	125 1	950 2	Y	-0-	-0-	
*08		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	123 3	1057 2	Y	-0-	-0-	
							121 1					
							138 3					
							114 1					
							125 3					
							130 1					
							89 3					

SMITH, V. GAS UNIT		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WELL #: 1		RRCID -> 103566		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13336 - 13606				
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
03		7316 X	7225	-0-	-91	-0-	714 1	5409 2	Y	103	105 1	40
04		7080 X	6967	-0-	-113	-0-	989 3	5356 2	Y	95	102 1	33
05		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	674 1	5583 2	Y	82	90 1	25
06		6990 X	4883	-0-	-2107	-0-	832 3	90 9		44	44 1	25
07		7223 X	6549	-0-	-674	-0-	715 1	3733 2	Y	70	49 1	46
08		6913 X	6613	-0-	-300	-0-	773 3	48 9		88	106 1	28
							620 1	5119 2	Y			
							733 3	77 9				
							664 1	5363 2	Y			
							489 3	97 9				

WORD (EDWARDS)		//CONT.// 98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426														
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 105749		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8215 X	6640	-0-	-1575	-0-	851 1	4993 2	881 3	111 9	Y	101	115 1				39
04	7950 X	7545	-0-	-405	-0-	730 1	5820 2	874 3	121 9	Y	110	111 1				38
05	8029 X	6950	-0-	-1079	-0-	697 1	5462 2	730 3	61 9	Y	55	76 1				17
06	7770 X	3707	-0-	-4063	-0-	374 1	2848 2	460 3	25 9	Y	23	27 1				13
07	8029 X	7089	-0-	-940	-0-	674 1	5570 2	788 3	57 9	Y	52	31 1				34
08	7192 X	7191	-0-	-1	-0-	725 1	5864 2	529 3	73 9	Y	66	79 1				21

SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167836		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642								
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	7 2	1 3	17 9	Y	15	15 1				-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	23 2	2 3	45 9	Y	41	41 1				-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	2 3	95 9	Y	86	86 1				-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	1 3	69 9	Y	63	63 1				-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	5 1	44 2	4 3		Y	-0-					-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	4 1	35 2	2 3		Y	-0-					-0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169137		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610								
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	104 1	795 2	140 3		Y	-0-					-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	95 1	760 2	115 3		Y	-0-					-0-
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	96 1	750 2	101 3		Y	-0-					-0-
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	93 1	711 2	114 3		Y	-0-					-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	93 1	772 2	108 3		Y	-0-					-0-
08	961 N	921	-0-	-40	-0-	94 1	759 2	68 3		Y	-0-					-0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173087		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	087617	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	14236	PERF.13393	- 13513
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	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	1357 1	5954 2	Y	90	60 1		64
04	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	1491 1	5361 2	Y	77	63 1		78
05	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	1749 1	6500 2	Y	16			94
06	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	1340 1	4651 2	Y	86	76 1		104
07	5363 X	4152	-0-	-1211	-0-	1082 1	3004 2	Y	60	100 1		64
*08	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	1143 1	4087 2	Y	44	80 1		28

MELNAR, FRED EST. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100240	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL DEPTH	14013	PERF.13835	- 13958
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	5921 X	1796	-0-	-4125	-0-	565 1	1130 2	N	92	60 1		67
04	5730 X	1631	-0-	-4099	-0-	489 1	1078 2	N	58	59 1		66
05	2201 X	521	-0-	-1680	-0-	72 1	448 2	N	1			67
06	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	453 1	2348 2	N	-0-	43 1		24
07	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	775 1	2714 2	N	60	19 1		65
*08	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	465 1	1337 2	N	44	80 1		29

MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	223240	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	13889	PERF.13343	- 13699
03	5642 X	4444	-0-	-1198	-0-	281 1	4065 2	N	89	60 1		65
04	5040 X	4005	-0-	-1035	-0-	331 1	3590 2	N	76	61 1		80
05	5208 X	4205	-0-	-1003	-0-	394 1	3793 2	N	16			96
06	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	385 1	4852 2	N	76	75 1		97
07	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	407 1	5474 2	N	1	73 1		25
*08	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	402 1	5974 2	N	35	31 1		29

WORD (WILCOX, LOWER)		98766 284		ASSOCIATED		CAPACITY				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			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		2019 N	1960	-0-	-59	-0-	135 1	1404 2	N	256	334 1		99
							139 3	282 9					
04		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	155 1	1658 2	N	285	285 1		99
							142 3	314 9					
05		2232 X	1380	-0-	-852	-0-	102 1	1040 2	N	144	199 1		44
							80 3	158 9					
06		2160 X	1850	-0-	-310	-0-	87 1	1477 2	N	155	108 1		91
							115 3	171 9					
07		2232 X	2224	-0-	-8	-0-	118 1	1736 2	N	217	162 1		146
							131 3	239 9					
08		2232 X	1237	-0-	-995	-0-	70 1	958 2	N	147	245 1		48
							47 3	162 9					

MVR WILCOX GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 277806		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 13719		PERF. 9494 - 9508			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		RRCID -> 251413		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 13668		PERF. 9794 - 9816			
APPELT GAS UNIT		WELL #: 1 U											
03		93 N	70	-0-	-23	-0-	3 1	61 3	N	5			86
							6 9						
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	N	6			92
							7 9						
05		93 N	68	-0-	-25	-0-	16 1	38 2	N	13			105
							14 9						
06		60 N	33	-0-	-27	-0-	16 1	17 2	N	-0-			105
*07		93 N	37	-0-	-56	-0-	11 1	26 2	N	-0-			105
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354		RRCID -> 279374		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9311 - 9354			
DONNELLY		WELL #: 2											
03		2945 X	1758	-0-	-1187	-0-	310 1	1351 2	N	88	184 1		145
							97 9						
04		2250 X	1809	-0-	-441	-0-	300 1	1392 2	N	106	182 1		69
							117 9						
05		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	310 1	2326 2	N	143	185 1		27
							157 9						
06		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	300 1	2038 2	N	113			140
							124 9						
07		1860 X	1403	-0-	-457	-0-	250 1	1094 2	N	54			194
							59 9						
08		2790 X	427	-0-	-2363	-0-	90 1	318 2	N	17	168 1		43
							19 9						

PEKAR-DONNELLY		WELL #: 1		RRCID -> 279405		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 9358 - 9366			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	122			240
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1362	1059 1		543

WORD (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		98766 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.//		870354												
HAASE		WELL #:		1	RRCID ->	281195	COMPL. DATE	10/02/2015	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9330 - 9392		
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
03	19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-					N	346	182	1	578
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	331	365	1	544
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	264	186	1	622
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	379	1	243
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63			306
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139			445

BUJNOCH-HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	283929	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9634 - 9654		
03	37913 X	34058	-0-	-3855	-0-	32445	2	1613	9	N	1466	1350	1	370
04	36690 X	32834	-0-	-3856	-0-	31337	2	1497	9	N	1361	1323	1	408
05	37913 X	32950	-0-	-4963	-0-	31628	2	1322	9	N	1202	1496	1	114
06	36690 X	29800	-0-	-6890	-0-	28568	2	1232	9	N	1120	965	1	269
07	34069 X	30399	-0-	-3670	-0-	29145	2	1254	9	N	1140	1155	1	254
08	34069 X	29361	-0-	-4708	-0-	28169	2	1192	9	N	1084	1109	1	229

WORD (5800)		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		
03	1922 #	1085	-0-	-837	-0-	60	1	1021	2	N	4			164
04	1470 #	967	-0-	-503	-0-	63	1	904	2	N	-0-			164
05	1302 #	1020	-0-	-282	-0-	71	1	943	2	N	5			169
06	1050 N	835	-0-	-215	-0-	72	1	763	2	N	-0-			169
*07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	N	3			172
08	1023 N	836	-0-	-187	-0-	67	1	769	2	N	-0-			172

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT			-0-
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-

GERDES "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222462	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8997 - 9000		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
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

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		98768 100 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 076036		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 14835		PERF. 13505 - 13696	
03	1984 N	1931	-0-	-53	-0-	80 1	1568 2	Y	-0-		-0-
04	1920 N	1786	-0-	-134	-0-	283 3	1478 2	Y	-0-		-0-
05	1829 N	1780	-0-	-49	-0-	81 1	1496 2	Y	-0-		-0-
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	227 3	1985 2	Y	-0-		-0-
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	80 1	1821 2	Y	-0-		-0-
08	1705 N	1350	-0-	-355	-0-	204 3	1180 2	Y	-0-		-0-

RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 077478		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 14500		PERF. N/A	
03	4650 X	2778	-0-	-1872	-0-	114 1	2233 2	Y	31	34 1	12
04	4500 X	2648	-0-	-1852	-0-	397 3	2167 2	Y	29	31 1	10
05	4650 X	2267	-0-	-2383	-0-	119 1	1868 2	Y	42	39 1	13
06	4050 X	1995	-0-	-2055	-0-	330 3	1624 2	Y	29	25 1	17
07	3131 X	2095	-0-	-1036	-0-	100 1	1722 2	Y	36	29 1	24
08	2356 X	2013	-0-	-343	-0-	253 3	1719 2	Y	43	53 1	14

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 077595		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3640 - 3680	
03	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-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 079955		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 13255 - 13870	
03	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	180 1	3526 2	Y	43	44 1	17
04	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	624 3	3502 2	Y	40	43 1	14
05	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	192 1	3696 2	Y	46	45 1	15
06	4140 X	3665	-0-	-475	-0-	530 3	3008 2	Y	29	26 1	18
07	4278 X	4210	-0-	-68	-0-	198 1	3495 2	Y	40	31 1	27
*08	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	497 3	3645 2	Y	50	60 1	17

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 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

03		1271 N	1097	-0-	-174	-0-	46 1	883 2	Y	-0-			-0-
							168 3						
04		1290 N	1051	-0-	-239	-0-	48 1	863 2	Y	-0-			-0-
							140 3						
05		1116 N	1027	-0-	-89	-0-	46 1	852 2	Y	11	8 1		3
							117 3						
06		1050 N	979	-0-	-71	-0-	40 1	801 2	Y	8	7 1		4
							129 3						
07		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	48 1	917 2	Y	-0-	4 1		-0-
							131 3						
08		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	48 1	888 2	Y	-0-			-0-
							80 3						

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	088607	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13192 - 13441	
03		7254 X	5723	-0-	-1531	-0-	573 1	4292 2	Y	12	12 1		5
							845 3						
04		7650 X	5740	-0-	-1910	-0-	563 1	4425 2	Y	11	12 1		4
							740 3						
05		7905 X	4510	-0-	-3395	-0-	455 1	3526 2	Y	8	9 1		3
							520 3						
06		7650 X	2516	-0-	-5134	-0-	255 1	1919 2	Y	3	4 1		2
							339 3						
07		5921 X	4887	-0-	-1034	-0-	467 1	3825 2	Y	6	4 1		4
							588 3						
08		5921 X	3715	-0-	-2206	-0-	378 1	3035 2	Y	6	9 1		1
							295 3						

RANDOW GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	089718	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	14056	PERF.	13323 - 13416	
03		7347 X	6770	-0-	-577	-0-	542 1	5203 2	Y	23	25 1		8
							1000 3						
04		7110 X	6843	-0-	-267	-0-	541 1	5397 2	Y	23	24 1		7
							880 3						
05		7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	647 1	6195 2	Y	24	24 1		7
							900 3						
06		6750 X	5216	-0-	-1534	-0-	269 1	4230 2	Y	13	13 1		7
							703 3						
07		7068 X	5984	-0-	-1084	-0-	355 1	4888 2	Y	17	13 1		11
							722 3						
08		7781 X	6153	-0-	-1628	-0-	398 1	5245 2	Y	22	26 1		7
							486 3						

KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091825	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	13232 - 13585	
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-

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)	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

03		7874 X	4037	-0-	-3837	-0-	323 1	3090 2	Y	24	34 1		10
							598 3	26 9					
04		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	612 1	6106 2	Y	44	38 1		16
							1004 3	48 9					
05		7657 X	5208	-0-	-2449	-0-	433 1	4140 2	Y	26	33 1		9
							606 3	29 9					
06		7410 X	4984	-0-	-2426	-0-	256 1	4015 2	Y	35	23 1		21
							674 3	39 9					
07		8029 X	5000	-0-	-3029	-0-	295 1	4055 2	Y	42	35 1		28
							604 3	46 9					
08		8029 X	5360	-0-	-2669	-0-	344 1	4524 2	Y	56	66 1		18
							430 3	62 9					

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420													
03		8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	371 1	7228 2	Y	52	52 1		21
							1320 3	57 9					
04		8160 X	8004	-0-	-156	-0-	360 1	6566 2	Y	44	49 1		16
							1030 3	48 9					
05		8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	400 1	7423 2	Y	43	45 1		14
							1032 3	47 9					
06		8160 X	7337	-0-	-823	-0-	300 1	6012 2	Y	33	27 1		20
							989 3	36 9					
07		8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	370 1	7070 2	Y	45	34 1		31
							1027 3	50 9					
08		8835 X	8642	-0-	-193	-0-	404 1	7486 2	Y	57	68 1		20
							689 3	63 9					

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A													
03		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	459 1	3473 2	Y	98	95 1		37
							640 3	108 9					
04		4380 X	4326	-0-	-54	-0-	416 1	3298 2	Y	87	95 1		29
							516 3	96 9					
05		4526 X	3206	-0-	-1320	-0-	309 1	2415 2	Y	133	122 1		40
							336 3	146 9					
06		4530 X	3509	-0-	-1021	-0-	344 1	2620 2	Y	115	89 1		66
							418 3	127 9					
07		4681 X	2761	-0-	-1920	-0-	253 1	2096 2	Y	107	103 1		70
							294 3	118 9					
08		4123 X	2784	-0-	-1339	-0-	269 1	2175 2	Y	133	161 1		42
							194 3	146 9					

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500													
03		7533 X	7034	-0-	-499	-0-	290 1	5655 2	Y	55	56 1		22
							1028 3	61 9					
04		7290 X	6503	-0-	-787	-0-	292 1	5329 2	Y	48	53 1		17
							829 3	53 9					
05		7347 X	6246	-0-	-1101	-0-	280 1	5203 2	Y	40	45 1		12
							719 3	44 9					
06		7110 X	5389	-0-	-1721	-0-	220 1	4419 2	Y	27	24 1		15
							720 3	30 9					
07		7037 X	6298	-0-	-739	-0-	273 1	5226 2	Y	42	30 1		27
							753 3	46 9					
*08		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	325 1	6023 2	Y	58	67 1		18
							550 3	64 9					

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 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

03		6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	668 1	4999 2	Y	160	163 1				62
							991 3	176 9							
04		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	558 1	4383 2	Y	131	147 1				46
							737 3	144 9							
05		6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	646 1	4997 2	Y	128	133 1				41
							746 3	141 9							
06		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	610 1	4576 2	Y	106	83 1				64
							818 3	117 9							
07		6014 X	5878	-0-	-136	-0-	550 1	4498 2	Y	120	101 1				83
							698 3	132 9							
08		6169 X	6081	-0-	-88	-0-	602 1	4835 2	Y	154	183 1				54
							475 3	169 9							

SMOLIK, ALBERT				WELL #:		1	RRCID -> 101798			COMPL. DATE 08/18/1982			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570		
03		3689 X	3034	-0-	-655	-0-	303 1	2286 2	Y	18	19 1				7
							425 3	20 9							
04		3510 X	2541	-0-	-969	-0-	248 1	1968 2	Y	14	16 1				5
							310 3	15 9							
05		3193 X	2013	-0-	-1180	-0-	202 1	1578 2	Y	10	12 1				3
							222 3	11 9							
06		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	319 1	2417 2	Y	12	8 1				7
							402 3	13 9							
07		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	328 1	2705 2	Y	40	20 1				27
							397 3	44 9							
*08		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	350 1	2820 2	Y	50	61 1				16
							263 3	55 9							

HOFFER, LEO GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 102241			COMPL. DATE 10/07/1982			TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347		
03		4371 X	3974	-0-	-397	-0-	317 1	3041 2	Y	29	30 1				11
							584 3	32 9							
04		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-	291 1	2789 2	Y	-0-					11
05		3999 X	3509	-0-	-490	-0-	406 3	23 9	Y	21	24 1				8
							161 1	2531 2	Y	15	13 1				10
06		3840 X	3130	-0-	-710	-0-	421 3	17 9	Y	15	14 1				11
							187 1	2581 2	Y	15	14 1				11
07		3968 X	3167	-0-	-801	-0-	382 3	17 9	Y	20	23 1				8
							211 1	2777 2	Y	20	23 1				8
08		3968 X	3277	-0-	-691	-0-	267 3	22 9	Y						

BLUDAU, L. A. UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 102953			COMPL. DATE 10/23/1982			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525		
03		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	442 1	3349 2	Y	116	122 1				45
							611 3	128 9							
04		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-	420 1	3278 2	Y	-0-					45
05		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	453 3	100 9	Y	91	100 1				36
							405 1	3070 2	Y	68	57 1				47
06		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	501 3	75 9	Y	79	66 1				60
							385 1	3158 2	Y	79	66 1				60
07		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	464 3	87 9	Y	98	119 1				39
							406 1	3275 2	Y	98	119 1				39
08		4185 X	4096	-0-	-89	-0-	307 3	108 9	Y						

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104739 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13332 - 13665

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/08/2018

GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

03	2852 X	2786	-0-	-66	-0-	115	1	2362	2	Y	28	26	1			11
						278	3		31							
04	2760 X	2320	-0-	-440	-0-	104	1	1952	2	Y	22	25	1			8
						240	3		24							
05	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	122	1	2319	2	Y	23	23	1			8
						256	3		25							
06	2700 X	1680	-0-	-1020	-0-	69	1	1421	2	Y	11	12	1			7
						178	3		12							
07	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	130	1	2570	2	Y	15	11	1			11
						292	3		17							
*08	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	140	1	2645	2	Y	18	22	1			7
						193	3		20							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

03	3906 X	3465	-0-	-441	-0-	338	1	2539	2	Y	87	95	1			34
						492	3		96							
04	3930 X	2813	-0-	-1117	-0-	269	1	2120	2	Y	68	78	1			24
						349	3		75							
05	4061 X	3938	-0-	-123	-0-	389	1	3016	2	Y	83	81	1			26
						442	3		91							
06	3930 X	3293	-0-	-637	-0-	328	1	2467	2	Y	61	51	1			36
						431	3		67							
07	3813 X	3400	-0-	-413	-0-	318	1	2601	2	Y	75	60	1			51
						398	3		83							
08	3689 X	3614	-0-	-75	-0-	357	1	2871	2	Y	98	116	1			33
						278	3		108							

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #:		10	RRCID -> 135009			COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 16840		PERF.13254 - 13586	
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

03		7068 X	7062	-0-	-6	-0-	294 1	5706 2	Y	5	5 1		2
							1056 3	6 9					
04		6840 X	6502	-0-	-338	-0-	295 1	5362 2	Y	5	5 1		2
							839 3	6 9					
05		6820 X	6761	-0-	-59	-0-	305 1	5665 2	Y	4	4 1		2
							787 3	4 9					
06		6840 X	5510	-0-	-1330	-0-	226 1	4535 2	Y	4	3 1		3
							745 3	4 9					
07		7068 X	5809	-0-	-1259	-0-	254 1	4846 2	Y	5	4 1		4
							703 3	6 9					
08		6696 X	5368	-0-	-1328	-0-	252 1	4679 2	Y	6	7 1		3
							430 3	7 9					

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 138274	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 14552		PERF.13856 - 14028	
03		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	538 1	5573 2	Y	261	261 1		-0-
							579 3	287 9					
04		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	527 1	5618 2	Y	246	246 1		-0-
							501 3	271 9					
05		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	549 1	5567 2	Y	237	237 1		-0-
							450 3	261 9					
06		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	320 1	5414 2	Y	220	220 1		-0-
							445 3	242 9					
07		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	352 1	5166 2	Y	236	236 1		-0-
							407 3	260 9					
08		6541 X	6018	-0-	-523	-0-	378 1	5171 2	Y	173	173 1		-0-
							279 3	190 9					

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 145402	COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13638 - 13770		
03		1643 X	759	-0-	-884	-0-	60 1	583 2	Y	5	4 1		2
							110 3	6 9					
04		1590 X	610	-0-	-980	-0-	48 1	482 2	Y	4	4 1		2
							76 3	4 9					
05		868 X	618	-0-	-250	-0-	51 1	494 2	Y	3	3 1		2
							70 3	3 9					
06		810 X	133	-0-	-677	-0-	7 1	108 2	Y	1	1 1		2
							17 3	1 9					
07		744 X	467	-0-	-277	-0-	28 1	384 2	Y	-0-			2
							55 3						
08		744 X	285	-0-	-459	-0-	18 1	244 2	Y	-0-			2
							23 3						

KRUPALA, E. J. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 152748	COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 13655		PERF.13298 - 13512		
03		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	536 1	4059 2	Y	14	14 1		5
							752 3	15 9					
04		5100 X	5060	-0-	-40	-0-	496 1	3932 2	Y	13	14 1		4
							618 3	14 9					
05		5270 X	5053	-0-	-217	-0-	510 1	3975 2	Y	11	12 1		3
							556 3	12 9					
06		5100 X	2484	-0-	-2616	-0-	252 1	1910 2	Y	5	6 1		2
							316 3	6 9					
07		5270 X	5196	-0-	-74	-0-	496 1	4084 2	Y	13	7 1		8
							602 3	14 9					
08		5084 X	4136	-0-	-948	-0-	420 1	3386 2	Y	12	17 1		3
							317 3	13 9					

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426															
RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705															
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

03		10323 X	8787	-0-	-1536	-0-	363 1	7012 2	Y		136	134 1			53
							1262 3	150 9							
04		9990 X	8025	-0-	-1965	-0-	362 1	6526 2	Y		119	131 1			41
							1006 3	131 9							
05		9300 X	9011	-0-	-289	-0-	406 1	7456 2	Y		117	122 1			36
							1020 3	129 9							
06		8490 X	6725	-0-	-1765	-0-	277 1	5488 2	Y		68	65 1			39
							885 3	75 9							
07		8773 X	8683	-0-	-90	-0-	380 1	7165 2	Y		105	74 1			70
							1022 3	116 9							
08		9021 X	8796	-0-	-225	-0-	411 1	7555 2	Y		132	158 1			44
							685 3	145 9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638															

03		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	117 1	2280 2	Y		21	21 1			8
							416 3	23 9							
04		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	108 1	1963 2	Y		17	19 1			6
							307 3	19 9							
05		2511 N	2386	-0-	-125	-0-	107 1	1985 2	Y		15	16 1			5
							277 3	17 9							
06		2730 N	2010	-0-	-720	-0-	82 1	1645 2	Y		10	9 1			6
							272 3	11 9							
07		2480 N	1978	-0-	-502	-0-	86 1	1640 2	Y		12	10 1			8
							239 3	13 9							
08		2387 N	2236	-0-	-151	-0-	104 1	1935 2	Y		16	19 1			5
							179 3	18 9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472															

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414															

03		3038 X	2454	-0-	-584	-0-	244 1	1851 2	Y		21	24 1			7
							336 3	23 9							
04		2880 X	2573	-0-	-307	-0-	251 1	1990 2	Y		22	22 1			7
							308 3	24 9							
05		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	284 1	2222 2	Y		26	25 1			8
							305 3	29 9							
06		2670 X	2520	-0-	-150	-0-	254 1	1930 2	Y		18	15 1			11
							316 3	20 9							
07		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	262 1	2165 2	Y		23	18 1			16
							310 3	25 9							
08		2852 X	2801	-0-	-51	-0-	282 1	2279 2	Y		29	35 1			10
							208 3	32 9							

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 167063				COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510		
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	

03		4154 X	3989	-0-	-165	-0-	314 1	3004 2	Y	79	82 1		31	
							584 3	87 9						
04		4020 X	3650	-0-	-370	-0-	283 1	2824 2	Y	69	76 1		24	
							467 3	76 9						
05		4154 X	3796	-0-	-358	-0-	309 1	2958 2	Y	85	82 1		27	
							435 3	94 9						
06		3812 X	3421	-0-	-391	-0-	173 1	2723 2	Y	60	51 1		36	
							459 3	66 9						
07		3906 X	3708	-0-	-198	-0-	215 1	2964 2	Y	77	60 1		53	
							444 3	85 9						
08		3906 X	3879	-0-	-27	-0-	245 1	3220 2	Y	100	118 1		35	
							304 3	110 9						

GERLICH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 167415				COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100		

03		6479 X	4268	-0-	-2211	-0-	421 1	3230 2	Y	69	80 1		27	
							541 3	76 9						
04		6270 X	5385	-0-	-885	-0-	520 1	4178 2	Y	83	81 1		29	
							596 3	91 9						
05		6479 X	4855	-0-	-1624	-0-	481 1	3794 2	Y	88	89 1		28	
							483 3	97 9						
06		6270 X	4905	-0-	-1365	-0-	490 1	3782 2	Y	70	56 1		42	
							556 3	77 9						
07		5580 X	4327	-0-	-1253	-0-	407 1	3398 2	Y	73	65 1		50	
							442 3	80 9						
*08		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	421 1	3429 2	Y	88	108 1		30	
							286 3	97 9						

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1		WELL #:		5	RRCID -> 167878				COMPL. DATE 03/21/1998			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590		

03		2883 N	2520	-0-	-363	-0-	250 1	1876 2	Y	26	29 1		10	
							365 3	29 9						
04		2640 N	2500	-0-	-140	-0-	243 1	1914 2	Y	25	27 1		8	
							315 3	28 9						
05		2883 N	2377	-0-	-506	-0-	238 1	1842 2	Y	21	23 1		6	
							274 3	23 9						
06		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	267 1	2001 2	Y	18	14 1		10	
							355 3	20 9						
07		2573 N	2479	-0-	-94	-0-	235 1	1924 2	Y	21	18 1		13	
							297 3	23 9						
*08		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	261 1	2095 2	Y	27	32 1		8	
							205 3	30 9						

F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 167950				COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510		

03		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	85 1	1658 2	Y	2	2 1		1	
							295 3	2 9						
04		2010 N	1833	-0-	-177	-0-	83 1	1517 2	Y	2	2 1		1	
							231 3	2 9						
05		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	90 1	1680 2	Y	2	2 1		1	
							223 3	2 9						
06		1980 N	817	-0-	-1163	-0-	34 1	676 2	Y	1	1 1		1	
							106 3	1 9						
07		1891 N	410	-0-	-1481	-0-	18 1	341 2	Y	4	2 1		3	
							47 3	4 9						
*08		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	122 1	2263 2	Y	33	25 1		11	
							199 3	36 9						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
MONTE VON ROSENBERG G. U. #1		WELL #:		11	RRCID ->	175291	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	13719	PERF.13128 - 13718
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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-	

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875							
EILERS, WILLIAM A.		WELL #:		1	RRCID ->	086991	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	14525	PERF.13213 - 13378
03	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	426 1	3371 2	Y	29	54 1	59
04	3000 N	5195	-0-	2195	2195	5186 2	9 9	Y	8	50 1	17
05	3100 N	3145	-0-	45	2240	3136 2	9 9	Y	8		25
06	5445 X	3205	-0-	-2240	-0-	3197 2	8 9	Y	7		32
07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3116 2	4 9	Y	4		36
08	4650 X	3167	-0-	-1483	-0-	3152 2	15 9	Y	14		50

SMOLIK, ALBERT				2	RRCID ->	087460	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	14660	PERF. N/A
03	3720 X	3445	-0-	-275	-0-	3378 2	67 9	Y	61		199
04	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3559 2	12 9	Y	11	70 1	140
05	5890 X	4558	-0-	-1332	-0-	4518 2	40 9	Y	36	74 1	102
06	5700 X	3022	-0-	-2678	-0-	2963 2	59 9	Y	54		156
07	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	10470 2	100 9	Y	91	118 1	129
*08	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	8931 2	75 9	Y	68		197

POHL, H. A.				2	RRCID ->	088965	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13219 - 13429
03	487 X	487	-0-	-0-	-0-	52 1	409 2	Y	24	48 1	50
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	269 2	20 9	Y	18	42 1	26
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	157 2	26 9	Y	24		50
06	480 N	160	-0-	-320	-0-	147 2	13 9	Y	12		62
07	310 N	107	-0-	-203	-0-	103 2	4 9	Y	4		66
*08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	197 2	43 9	Y	39		105

EILERS, W. A.				2	RRCID ->	090041	COMPL. DATE	08/05/1980	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13265 - 13425
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMOLIK, ALBERT				3	RRCID ->	096320	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	14144	PERF.13304 - 13510
03	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4645 2	28 9	Y	25		79
04	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3309 2	6 9	Y	5	28 1	56
05	3379 X	3158	-0-	-221	-0-	3144 2	14 9	Y	13	29 1	40
06	3270 X	2658	-0-	-612	-0-	2626 2	32 9	Y	29		69
07	3379 X	3206	-0-	-173	-0-	3180 2	26 9	Y	24	52 1	41
*08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3150 2	19 9	Y	17		58

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		SMOLIK, ALBERT		WELL #:	4	RRCID ->	101678	COMPL. DATE	05/14/1982	TOTAL DEPTH	14440	PERF.13192 - 13431
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	7128	2	91	9	Y	83	214
04	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6520	2	11	9	Y	10	149
05	7843 X	6426	-0-	-1417	-0-	6383	2	43	9	Y	39	109
06	7590 X	7316	-0-	-274	-0-	7193	2	123	9	Y	112	221
07	7843 X	4193	-0-	-3650	-0-	4153	2	40	9	Y	36	189
08	6386 X	3970	-0-	-2416	-0-	3930	2	40	9	Y	36	125

ALBERT SMOLIK UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	161752	COMPL. DATE	08/30/1996	TOTAL DEPTH	14035	PERF.13326 - 13506
03	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1555	2	9	9	Y	8	19
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1681	2	2	9	Y	2	14
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1774	2	7	9	Y	6	13
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1744	2	14	9	Y	13	26
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2188	2	9	9	Y	8	15
*08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2170	2	7	9	Y	6	21

EILERS, W. A.				WELL #:	2H	RRCID ->	185712	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13075 - 15491
03	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	1072	1	8476	2	Y	31	59
						34	9					
04	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5053	2	7	9	Y	6	16
05	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5621	2	15	9	Y	14	30
06	4500 X	4035	-0-	-465	-0-	4024	2	11	9	Y	10	40
07	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4878	2	6	9	Y	5	45
08	5425 X	4541	-0-	-884	-0-	4524	2	17	9	Y	15	60

EILERS, W. A.				WELL #:	3H	RRCID ->	217936	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	13641	PERF.13565 - 16545
03	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	418	1	3308	2	Y	31	46
						34	9					
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	982	2	2	9	Y	2	10
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2121	2	4	9	Y	4	14
06	2250 X	393	-0-	-1857	-0-	391	2	2	9	Y	2	16
07	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2551	2	4	9	Y	4	20
*08	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2519	2	15	9	Y	14	34

LGDC CORPORATION				WELL #:	1	RRCID ->	230520	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14060 - 14090
FULL SAIL												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	78

FAT TIRE				WELL #:	1	RRCID ->	239499	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13974 - 14020
03	17887 X	15195	-0-	-2692	-0-	868	1	14325	2	N	2	64
						2	9					
04	17310 X	14498	-0-	-2812	-0-	840	1	13655	2	N	3	67
						3	9					
05	16585 X	8674	-0-	-7911	-0-	868	1	7692	2	N	104	12
						114	9					
06	17310 X	11601	-0-	-5709	-0-	840	1	10739	2	N	20	32
						22	9					
07	17887 X	5256	-0-	-12631	-0-	868	1	4388	2	N	-0-	32
08	15190 X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT	32

WORD, N. (EDWARDS) LGDC CORPORATION MCEWANS		//CONT.// //CONT.//	98768 100 500227	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WORD, N. (EDWARDS) LGDC CORPORATION MCEWANS		//CONT.// //CONT.//	98768 100 500227	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA					
		WELL #:	1	RRCID ->	251466	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	11076 - 11090
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC JANAK			681327								
		WELL #:	1	RRCID ->	224598	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	14168	PERF.	13669 - 13754
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	206 2	2 9	N	2		41
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	305 2	9 9	N	8		49
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	368 2	9 9	N	8		57
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	165 2	1 9	N	1		58
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	300 2	11 9	N	10		68
08	372 N	54	-0-	-318	-0-	54 2		N	-0-		68

DOLORES											
		WELL #:	1	RRCID ->	228026	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13805	PERF.	13452 - 13747
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	327 2	3 9	N	3		85
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	411 2	6 9	N	5		90
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	553 2	10 9	N	9		99
06	330 N	166	-0-	-164	-0-	165 2	1 9	N	1		100
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	433 2	41 9	N	37		137
08	558 N	51	-0-	-507	-0-	51 2		N	-0-		137

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT			828880								
		WELL #:	2	RRCID ->	082190	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL DEPTH	14018	PERF.	N/A
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

WOYTEK-EDWARDS UNIT											
		WELL #:	1E	RRCID ->	090502	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	13811	PERF.	13341 - 13442
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		27
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		30
06	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8046 2		N	-0-		30
*07	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 2		N	-0-		30
*08	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3462 2	53 9	N	48		78

WYNNE GAS UNIT											
		WELL #:	1	RRCID ->	091213	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	13244 - 13423
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880								
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 111417		COMPL. DATE 06/17/1984		TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541		
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
03	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	86 1	1356 2	N	-0-	92
04	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	147 1	1419 2	N	-0-	92
05	1271 X	1092	-0-	-179	-0-	108 1	984 2	N	-0-	92
06	1410 X	966	-0-	-444	-0-	77 1	889 2	N	-0-	92
07	1457 X	1113	-0-	-344	-0-	106 1	1007 2	N	-0-	92
08	1612 X	921	-0-	-691	-0-	75 1	846 2	N	-0-	92

MUELLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112256		COMPL. DATE 07/30/1984		TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578		
03	992 N	882	-0-	-110	-0-	42 1	819 2	N	19	139
						21 9				
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	68 1	1017 2	N	13	152
						14 9				
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	94 1	951 2	N	-0-	152
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	79 1	853 2	N	-0-	152
*07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	87 1	903 2	N	-0-	152
08	1054 N	960	-0-	-94	-0-	78 1	882 2	N	-0-	152

MUELLER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 116315		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542		
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	484 1	1492 2	N	-0-	87
04	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	427 1	2057 2	N	-0-	87
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	180 1	319 2	N	32	119
						35 9				
06	330 N	222	-0-	-108	-0-	19 1	203 2	N	-0-	119
*07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	30 1	345 2	N	18	137
						20 9				
08	341 N	224	-0-	-117	-0-	17 1	207 2	N	-0-	137

WYNNE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 120138		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547		
03	1767 X	674	-0-	-1093	-0-	34 1	639 2	Y	1	36
						1 9				
04	1710 X	765	-0-	-945	-0-	81 1	684 2	Y	-0-	36
05	1271 X	533	-0-	-738	-0-	37 1	496 2	Y	-0-	36
06	1020 X	479	-0-	-541	-0-	57 1	421 2	Y	1	37
						1 9				
07	1054 X	470	-0-	-584	-0-	44 1	426 2	Y	-0-	37
08 DLQ	G-10	478	-0-	478	478	41 1	437 2	Y	-0-	37

KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131575		COMPL. DATE 01/09/1989		TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419		
03	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	769 1	8556 2	Y	47	114
						52 9				
04	8700 X	5731	-0-	-2969	-0-	610 1	5118 2	Y	3	117
						3 9				
05	5518 X	5091	-0-	-427	-0-	515 1	4576 2	Y	-0-	117
06	9060 X	3001	-0-	-6059	-0-	469 1	2477 2	Y	50	167
						55 9				
07	9362 X	8702	-0-	-660	-0-	995 1	7679 2	Y	25	192
						28 9				
08 DLQ	G-10	8546	-0-	8546	8546	952 1	7594 2	Y	-0-	192

WYNNE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139857		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
KUBENA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	140335	COMPL. DATE	10/08/1991	TOTAL DEPTH	13904	PERF.13581	- 13759
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		
03	10633 X	8783	-0-	-1850	-0-	748 1		7896 2	Y	126		126
04	10260 X	878	-0-	-9382	-0-	139 9		777 2	Y	-0-	126 1	-0-
05	8618 X	305	-0-	-8313	-0-	101 1		258 2	Y	-0-		-0-
06	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-	47 1			Y	-0-		-0-
07	8773 X	4176	-0-	-4597	-0-	321 1		3819 2	Y	33	33 1	-0-
08	DLQ G-10	14153	-0-	14153	14153	36 9		12511 2	Y	130	70 1	60
						143 9						
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	145076	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL DEPTH	13660	PERF.13470	- 13558
03	7564 X	5896	-0-	-1668	-0-	520 1		5376 2	Y	-0-		-0-
04	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	663 1		5804 2	Y	-0-		-0-
05	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	682 1		5363 2	Y	2	2 1	-0-
06	6330 X	5114	-0-	-1216	-0-	2 9		4428 2	Y	4	4 1	-0-
07	6541 X	4001	-0-	-2540	-0-	682 1		3357 2	Y	32		32
08	DLQ G-10	6018	-0-	6018	6018	4 9		5091 2	Y	174	74 1	132
						609 1						
						35 9						
						736 1						
						191 9						
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145193	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	13870	PERF.13536	- 13584
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	52 1		976 2	Y	-0-		-0-
04	1170 N	891	-0-	-279	-0-	56 1		835 2	Y	-0-		-0-
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	75 1		1008 2	Y	-0-		-0-
06	990 N	797	-0-	-193	-0-	70 1		727 2	Y	-0-		-0-
*07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	83 1		1031 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1763	-0-	1763	1763	150 1		1613 2	Y	-0-		-0-
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145245	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL DEPTH	13755	PERF.13500	- 13588
03	6417 X	5442	-0-	-975	-0-	291 1		5134 2	Y	15		129
04	6180 X	5341	-0-	-839	-0-	17 9		4962 2	Y	28		157
05	6386 X	4992	-0-	-1394	-0-	348 1		4633 2	Y	7		164
06	5880 X	4541	-0-	-1339	-0-	31 9		4142 2	Y	7		171
07	5828 X	4787	-0-	-1041	-0-	351 1		4374 2	Y	-0-		171
08	DLQ G-10	5101	-0-	5101	5101	8 9		4692 2	Y	-0-		171
						391 1						
						413 1						
						409 1						
KUBENA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145248	COMPL. DATE	04/23/1993	TOTAL DEPTH	13697	PERF.13388	- 13448
03	1736 X	1326	-0-	-410	-0-	65 1		1242 2	Y	17		17
04	2700 X	1880	-0-	-820	-0-	19 9		1754 2	Y	7	24 1	-0-
05	2790 X	1886	-0-	-904	-0-	118 1		1752 2	Y	6	6 1	-0-
06	2880 X	1364	-0-	-1516	-0-	8 9		1195 2	Y	-0-		-0-
07	2976 X	2003	-0-	-973	-0-	127 1		1813 2	Y	15	15 1	-0-
08	DLQ G-10	1191	-0-	1191	1191	7 9		1057 2	Y	35	25 1	10
						169 1						
						173 1						
						17 9						
						95 1						
						39 9						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145250	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	13906	PERF.13580	- 13640	
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
03		1209 N	1026	-0-	-183	-0-	53 1	973 2	Y	-0-			-0-
04		1110 N	1082	-0-	-28	-0-	67 1	1015 2	Y	-0-			-0-
05		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	75 1	1021 2	Y	-0-			-0-
06		990 N	937	-0-	-53	-0-	120 1	817 2	Y	-0-			-0-
*07		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	121 1	1166 2	Y	2			2
							2 9						
08	DLQ	G-10	963	-0-	963	963	72 1	891 2	Y	-0-			2

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	153586	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	13680	PERF.13516	- 13556	
03		3937 X	2580	-0-	-1357	-0-	131 1	2439 2	Y	9			39
							10 9						
04		3810 X	3050	-0-	-760	-0-	189 1	2861 2	Y	-0-			39
05		3937 X	2994	-0-	-943	-0-	199 1	2789 2	Y	5			44
							6 9						
06		3240 X	3011	-0-	-229	-0-	257 1	2751 2	Y	3			47
							3 9						
*07		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	311 1	3209 2	Y	-0-			47
08	DLQ	G-10	3371	-0-	3371	3371	274 1	3097 2	Y	-0-			47

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153703	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13449	- 13550	
03		713 N	613	-0-	-100	-0-	33 1	580 2	Y	-0-			-0-
04		660 N	621	-0-	-39	-0-	41 1	580 2	Y	-0-			-0-
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	44 1	592 2	Y	-0-			-0-
*06		600 N	575	-0-	-25	-0-	47 1	491 2	Y	34			34
							37 9						
*07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	41 1	416 2	Y	-0-			34
08	DLQ	G-10	521	-0-	521	521	42 1	479 2	Y	-0-			34

HATHAWAY-EDWARDS GU 7		WELL #:		7	RRCID ->	154270	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	13730	PERF.13454	- 13556	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
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

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161425	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	13964	PERF.13605	- 13736	
03		6882 X	5674	-0-	-1208	-0-	293 1	5381 2	Y	-0-			-0-
04		6660 X	5116	-0-	-1544	-0-	336 1	4780 2	Y	-0-			-0-
05		6417 X	5596	-0-	-821	-0-	391 1	5205 2	Y	-0-			-0-
06		6150 X	5150	-0-	-1000	-0-	432 1	4674 2	Y	40			40
							44 9						
07		6355 X	4974	-0-	-1381	-0-	440 1	4534 2	Y	-0-			40
08	DLQ	G-10	5210	-0-	5210	5210	422 1	4788 2	Y	-0-			40

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164428	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13480	- 13600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	6541 X	4320	-0-	-2221	-0-			238 1	4082 2	Y	-0-			112
04	6330 X	4430	-0-	-1900	-0-			293 1	4137 2	Y	-0-			112
05	6479 X	5421	-0-	-1058	-0-			375 1	5046 2	Y	-0-			112
06	6270 X	5190	-0-	-1080	-0-			433 1	4619 2	Y	125			237
								138 9						
07	5766 X	5281	-0-	-485	-0-			466 1	4815 2	Y	-0-			237
08	DLQ G-10	5146	-0-	5146	5146			393 1	4753 2	Y	-0-			237

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	170258	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13274	- 13608		

03	3937 X	3635	-0-	-302	-0-			193 1	3389 2	N	48			68
								53 9						
04	4680 X	4576	-0-	-104	-0-			299 1	4277 2	N	-0-			68
05	4836 X	4631	-0-	-205	-0-			320 1	4311 2	N	-0-			68
06	4680 X	4280	-0-	-400	-0-			362 1	3908 2	N	9			77
								10 9						
*07	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-			406 1	4300 2	N	8			85
								9 9						
*08	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-			397 1	4464 2	N	39			124
								43 9						

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	212477	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	13681	PERF.13533	- 15750		

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	2	-0-	2	2			2 1		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2		Y	-0-			-0-

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	224375	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	16757	PERF. N/A			

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-			27
05	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-			27
06	14336 X	14336	-0-	-0-	-0-			14336 2		N	-0-			27
*07	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-			8729 2		N	-0-			27
*08	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-			6721 2	31 9	N	28			55

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	227841	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	13870	PERF.13605	- 13779		

03	179 N	179	-0-	-0-	-0-			9 1	170 2	Y	-0-			-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-			28 1	424 2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-			33 1	344 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	78	-0-	78	78			6 1	72 2	Y	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880											
APPELT GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 229830	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13668	PERF.14452	- 15406				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3441 X	3213	-0-	-228	-0-		133	1	3071	3	Y	8	57	1	21
04	3840 X	2749	-0-	-1091	-0-		146	1	2603	3	Y	-0-			21
05	3968 X	3472	-0-	-496	-0-		963	1	2509	2	Y	-0-			21
06	3840 X	2514	-0-	-1326	-0-		963	1	1545	2	Y	5			26
*07	3224 X	1979	-0-	-1245	-0-		632	1	1325	2	Y	20			46
08	DLQ G-10	5125	-0-	5125	5125		1677	1	3395	2	Y	48			94
							53	9							
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		4	RRCID -> 231247	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13655	PERF.13938	- 15681				
03	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-		116	1	2693	3	Y	17			189
04	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-		139	1	2469	3	Y	15			204
05	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-		776	1	1842	2	Y	23	187	1	40
06	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-		776	1	1943	2	Y	16			56
*07	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-		1061	1	2151	2	Y	21			77
08	DLQ G-10	3773	-0-	3773	3773		1292	1	2467	2	Y	13			90
							14	9							
APPELT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 233311	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13662	PERF.13496	- 16212				
03	4185 X	3737	-0-	-448	-0-		155	1	3582	3	N	-0-			94
04	4020 X	3616	-0-	-404	-0-		192	1	3424	3	N	-0-			94
05	4154 X	3585	-0-	-569	-0-		1027	1	2503	2	N	50			144
06	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-		1027	1	3649	2	N	-0-			144
*07	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-		1910	1	3797	2	N	15			159
*08	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-		1865	1	3652	2	N	-0-			159
							17	9							
MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 234184	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	13697	PERF.13418	- 15619				
03	11222 X	10860	-0-	-362	-0-		449	1	10396	3	Y	14			66
04	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-		531	1	9450	3	Y	9			75
05	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-		2801	1	7091	2	Y	19			94
06	10500 X	9810	-0-	-690	-0-		2801	1	6996	2	Y	12			106
*07	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-		4007	1	7522	2	Y	6			112
08	DLQ G-10	8956	-0-	8956	8956		3121	1	5831	2	Y	4			116
							4	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

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
03	10106 X	9215	-0-	-891	-0-	377	1	8742	3	Y	87	133 1	117
04	9780 X	7834	-0-	-1946	-0-	417	1	7417	3	Y	-0-		117
05	10106 X	9528	-0-	-578	-0-	2838	1	6690	2	Y	-0-		117
06	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	2838	1	6903	2	Y	56		173
*07	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	3547	1	6771	2	Y	29		202
08	DLQ G-10	9695	-0-	9695	9695	3303	1	6342	2	Y	45		247

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

03	3100 N	3345	-0-	245	245	137	1	3185	3	Y	21		55
04	2743 N	2498	-0-	-245	-0-	132	1	2356	3	Y	9		64
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	696	1	1583	2	Y	10		74
06	2580 X	2201	-0-	-379	-0-	696	1	1505	2	Y	-0-		74
*07	2666 X	1757	-0-	-909	-0-	548	1	1205	2	Y	4		78
08	DLQ G-10	4906	-0-	4906	4906	1876	1	3030	2	Y	-0-		78

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 RAINOSEK WELL #: RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191
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

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2014

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

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 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
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	89 1 59 3	740 2	N	-0-		-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	89 1 53 3	767 2	N	-0-		-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	82 1 43 3	689 2	N	-0-		-0-
06	750 N	697	-0-	-53	-0-	71 1 36 3	590 2	N	-0-		-0-
07	775 N	638	-0-	-137	-0-	61 1 33 3	544 2	N	-0-		-0-
08	775 N	607	-0-	-168	-0-	62 1 22 3	523 2	N	-0-		-0-

WORD, N. (7200)		98768 345		NON-ASSOCIATED		PRORATED		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
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	30 1 52 3	642 2	Y	-0-		-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	36 1 46 3	712 2	Y	-0-		-0-
06	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	28 1 40 3	604 2	Y	-0-		-0-
07	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	39 1 52 3	804 2	Y	-0-		-0-
*08	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	37 1 31 3	718 2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
CLAY CLARK		828880									
		WELL #:	2	RRCID ->	283178	COMPL. DATE	02/03/2017	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7193 - 7205
03	7750	8762	-0-	1012	19585	444 1	8318 2	N	-0-		-0-
04	7500	8466	-0-	966	20551	515 1	7951 2	N	-0-		-0-
05	7750	8370	-0-	620	21171	572 1	7798 2	N	-0-		-0-
06	0	7515	-0-	7515 B	28686	624 1 19 9	6872 2	N	17		17
07	0	7770	-0-	7770 B	36456	697 1	7073 2	N	-0-	17 1	-0-
*08	10757	7776	-0-	-2981 B	33475	649 1	7127 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 33475											

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

WORD, N. (7550)		98768 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880														
BRICE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158427		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-				-0-	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-				-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	B	1	1			N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-				-0-	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-	

NEUHAUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 283531		COMPL. DATE 07/20/2017		TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540							
03	28303	41005	-0-	12702	30522	1969	1	38416	2	Y	564	798	1		85
						620	9								
04	27390	31523	-0-	4133	34655	1899	1	29288	2	Y	305	220	1		170
						336	9								
05	0	23493	-0-	23493 B	58148	1627	1	21836	2	Y	27	126	1		71
						30	9								
06	27385	20012	-0-	-7373 B	50775	1731	1	18278	2	Y	3	74	1		-0-
						3	9								
07	0	14385	-0-	14385 B	65160	1312	1	13073	2	Y	-0-				-0-
*08	74709 X	9549	-0-	-65160	-0-	803	1	8725	2	Y	19	19	1		-0-
						21	9								

WORD, N. (7600)		98768 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354														
FISHBECK		WELL #: 1		RRCID -> 269116		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32	
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2017 - P/A 05/15/17																

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							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

WORD, N. (8100)		98768 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880													
NEUHAUS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 283150		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8190 - 8196							
03	14868	14868	-0-	-0-	-0-	773	1	13857	2	Y	216	317	1		45
						238	9								
04	13110	18179	-0-	5069	5069	1122	1	16807	2	Y	227	168	1		104
						250	9								
05	31282	19880	-0-	-11402	-0-	1371	1	18303	2	Y	187	225	1		66
						206	9								
06	13110	7901	-0-	-5209	-0-	707	1	7051	2	Y	130	117	1		79
						143	9								
07	13547	43	-0-	-13504	-0-	13	1	26	2	Y	4				83
						4	9								
08	13547	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-	83	1		-0-

WORD, N. (8100) //CONT.// 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2014										

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		200
08	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 #: RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
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
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016										

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
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

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER GAS UNIT 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	3	8			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47

YOAKUM (EDWARDS) 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KUESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353

03	04	05	*06	07	08	23560 X	17158	-0-	-6402	-0-	1390	1	15768	2	N	-0-	-0-
03	04	05	*06	07	08	23560 X	17158	-0-	-6402	-0-	1390	1	15768	2	N	-0-	-0-
						18180 X	16501	-0-	-1679	-0-	1328	1	15173	2	N	-0-	-0-
						18445 X	16559	-0-	-1886	-0-	1363	1	15196	2	N	-0-	-0-
						16590 X	15731	-0-	-859	-0-	1336	1	14395	2	N	-0-	-0-
						17143 X	16658	-0-	-485	-0-	1703	1	14955	2	N	-0-	-0-
						17143 X	15680	-0-	-1463	-0-	1985	1	13695	2	N	-0-	-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

03	04	05	*06	07	08	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	401	1	4558	2	N	-0-	-0-
03	04	05	*06	07	08	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	401	1	4558	2	N	-0-	-0-
						4200 X	4127	-0-	-73	-0-	326	1	3801	2	N	-0-	-0-
						4340 X	4017	-0-	-323	-0-	326	1	3691	2	N	-0-	-0-
						4200 X	3770	-0-	-430	-0-	319	1	3451	2	N	-0-	-0-
						4340 X	3654	-0-	-686	-0-	370	1	3284	2	N	-0-	-0-
						4340 X	3324	-0-	-1016	-0-	420	1	2904	2	N	-0-	-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

03	04	05	*06	07	08	20305 X	18314	-0-	-1991	-0-	1483	1	16831	2	N	-0-	-0-
03	04	05	*06	07	08	20305 X	18314	-0-	-1991	-0-	1483	1	16831	2	N	-0-	-0-
						17310 X	16921	-0-	-389	-0-	1361	1	15560	2	N	-0-	-0-
						18135 X	16947	-0-	-1188	-0-	1396	1	15551	2	N	-0-	-0-
						17730 X	15283	-0-	-2447	-0-	1300	1	13983	2	N	-0-	-0-
						18321 X	14675	-0-	-3646	-0-	1398	1	13277	2	N	-0-	-0-
						18321 X	17550	-0-	-771	-0-	2251	1	15299	2	N	-0-	-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

03	04	05	06	07	*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-	-0-
03	04	05	06	07	*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-	-0-
						71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-	-0-
						90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-	-0-
						120 N	62	-0-	-58	-0-	5	1	57	2	N	-0-	-0-
						65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-	-0-
						130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

03	04	05	*06	07	08	18569 X	10775	-0-	-7794	-0-	789	1	9986	2	N	-0-	-0-
03	04	05	*06	07	08	18569 X	10775	-0-	-7794	-0-	789	1	9986	2	N	-0-	-0-
						16522 X	16522	-0-	-0-	-0-	1329	1	15193	2	N	-0-	-0-
						16182 X	15330	-0-	-852	-0-	1263	1	14067	2	N	-0-	-0-
						15180 X	14220	-0-	-960	-0-	1211	1	13009	2	N	-0-	-0-
						17081 X	10898	-0-	-6183	-0-	963	1	9935	2	N	-0-	-0-
						17081 X	-0-	-0-	-17081	-0-					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	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	
03	1333 X	1106	-0-	-227	-0-	89 1	1017 2	N	-0-			-0-
04	1470 X	1345	-0-	-125	-0-	88 1	1257 2	N	-0-			-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	83 1	1198 2	N	-0-			-0-
*06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	141 1	1580 2	N	-0-			-0-
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	177 1	1596 2	N	-0-			-0-
*08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	209 1	1452 2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441												
03	14415 X	12047	-0-	-2368	-0-	12047 2		N	-0-			-0-
04	12720 X	11752	-0-	-968	-0-	11752 2		N	-0-			-0-
05	12090 X	10516	-0-	-1574	-0-	10516 2		N	-0-			-0-
06	11700 X	11610	-0-	-90	-0-	11610 2		N	-0-			-0-
07	12152 X	11992	-0-	-160	-0-	11992 2		N	-0-			-0-
*08	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	12706 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												
03	15807 X	15807	-0-	-0-	-0-	15805 2	2 9	N	2			59
04	16286 X	16286	-0-	-0-	-0-	16286 2		N	-0-			59
05	20274 X	17438	-0-	-2836	-0-	17438 2		N	-0-			59
06	19620 X	17549	-0-	-2071	-0-	17549 2		N	-0-			59
07	20274 X	16947	-0-	-3327	-0-	16947 2		N	-0-			59
08	17453 X	15057	-0-	-2396	-0-	15056 2	1 9	N	1			60

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321												
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-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476												
03	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658 2		N	-0-			47
04	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211 2		N	-0-			47
05	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-			N	-0-			47
06	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6659 2	3 9	N	3			50
07	6665 X	5786	-0-	-879	-0-	5778 2	8 9	N	7			57
08	6665 X	5128	-0-	-1537	-0-	5127 2	1 9	N	1			58

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
03		12493 X	11333	-0-	-1160	-0-	11333	2		N	-0-	20
04		12000 X	8934	-0-	-3066	-0-	8934	2		N	-0-	20
05		16523 X	15699	-0-	-824	-0-	15699	2		N	-0-	20
06		15990 X	14917	-0-	-1073	-0-	14917	2		N	-0-	20
07		17266 X	17266	-0-	-0-	-0-	17266	2		N	-0-	20
*08		16081 X	16081	-0-	-0-	-0-	16081	2		N	-0-	20

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	100
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	100
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	100
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	100
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	100
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	100

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												
03		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	601	1	2070	2	N	8
04		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	676	1	2061	2	N	8
05		1612 X	711	-0-	-901	-0-	179	1	532	2	N	8
06		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	632	1	2391	2	N	8
07		1612 X	1557	-0-	-55	-0-	345	1	1212	2	N	8
08		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	8

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193												
03		14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	14310	3	89	9	N	211
04		12990 X	13432	-0-	442	-0-	13432	3			N	211
*05		14105 X	12652	-0-	-1453	-0-	12652	2			N	32
06		14394 X	14394	-0-	-0-	-0-	14373	2	21	9	N	51
07		14105 X	13996	-0-	-109	-0-	13839	2	157	9	N	194
08		14105 X	11573	-0-	-2532	-0-	11573	2			N	194

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440												
03		41882 X	41882	-0-	-0-	-0-	41882	2			N	-0-
04		40821 X	40821	-0-	-0-	-0-	40821	2			N	-0-
05		43683 X	43683	-0-	-0-	-0-	43683	2			N	-0-
06		42140 X	42140	-0-	-0-	-0-	42140	2			N	-0-
07		40874 X	40874	-0-	-0-	-0-	40874	2			N	-0-
08		37727 X	30719	-0-	-7008	-0-	30719	2			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
03	52816	28547	-0-	-24269	-0-	27168 985 9	2	394	3	N	895	768	1	1	8	305
04	31060	17581	-0-	-13479	-0-	16305 620 9	2	656	3	N	564	635	1	7	8	227
05	11192	7733	-0-	-3459	-0-	7299 250 9	2	184	3	N	227	303	1	2	8	149
06	9754	6947	-0-	-2807	-0-	6507 223 9	2	217	3	N	203					352
07	7344	7311	-0-	-33	-0-	6887 193 9	2	231	3	N	175	277	1			250
*08	11016	7647	-0-	-3369	-0-	7275 222 9	2	150	3	N	202	172	1			280

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					
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-

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					
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-

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					
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-

YOAKUM (WILCOX 7450) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC MOTT, JULIA GAS UNIT #5		99361 335 280875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
		WELL #:	9	RRCID ->	212209	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7510 - 7518					
03	2119 N	1826	-0-	-293	-0-	1826	2			N	-0-					109
04	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					109
05	3038 X	191	-0-	-2847	-0-	191	2			N	-0-					109
06	2940 X	2602	-0-	-338	-0-	2601	2	1	9	N	1					110
07	3038 X	2496	-0-	-542	-0-	2496	2			N	-0-					110
08	2697 X	1717	-0-	-980	-0-	1717	2			N	-0-					110

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (WILCOX 7450)		//CONT.//		99361 335	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594 2		N	-0-		72
04		2250 X	2164	-0-	-86	-0-	2164 2		N	-0-		72
05		2821 X	191	-0-	-2630	-0-	191 2		N	-0-		72
06		2730 X	1817	-0-	-913	-0-	1736 2	81 9	N	74		146
07		2821 X	2499	-0-	-322	-0-	2499 2		N	-0-		146
*08		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3007 2	21 9	N	19		165

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03		660 N	660	-0-	-0-	-0-	650 2	8 3	Y	2		88
04		630 N	557	-0-	-73	-0-	532 2	21 3	Y	4	6 1	86
05		692 N	692	-0-	-0-	-0-	676 2	16 3	Y	-0-		86
06		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1058 2	36 3	Y	50		136
07		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1316 2	43 3	Y	39	11 1	164
08		DLQ G-10	1589	-0-	1589	1589	1550 2	33 3	Y	5		169

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

CHANDLER UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	220047	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	10228	PERF.	8250 - 8265
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
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-		-0-	

YOAKUM (WILCOX 10,130)				99361 497	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DE WITT			
SOUTH LEEVILLE, LLC		802612										
DANIEL		WELL #:		1	RRCID ->	279905	COMPL. DATE	09/19/2015	TOTAL DEPTH	10453	PERF.	10118 - 10130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03		2790	2229	-0-	-561	-0-	450 1	1702 2	N	70		164
04		2700	1540	-0-	-1160	-0-	400 1	1140 2	N	-0-		164
05		2790	1661	-0-	-1129	-0-	400 1	1261 2	N	-0-		164
06		2160 #	1730	-0-	-430	-0-	405 1	1220 2	N	95		259
07		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	365 1	1150 2	N	90	179 1	170
*08		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	500 1	1198 2	N	-0-		170

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

YOAKUM (6400)		99361 781		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
MINES POWER, LLC		569676									
RED WOLF SW 1		WELL #: 1SW		RRCID -> 265498		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	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-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	8757	2	126	3	N	98	241
04	6900 X	6390	-0-	-510	-0-	5851	2	235	3	N	276	160
05	7130 X	6108	-0-	-1022	-0-	5860	2	148	3	N	91	203
06	6900 X	5806	-0-	-1094	-0-	5534	2	185	3	N	79	282
07	7130 X	5140	-0-	-1990	-0-	4896	2	164	3	N	73	105
08	7130 X	4628	-0-	-2502	-0-	4477	2	93	3	N	53	158

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		99363 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC		256687									
MEGHAN J		WELL #: 2		RRCID -> 276278		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	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-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1798 N	1420	-0-	-378	-0-	432	1	969	2	N	17	152
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	450	1	839	2	N	2	154
05	1426 N	1223	-0-	-203	-0-	450	1	769	2	N	4	158
06	1380 N	441	-0-	-939	-0-	240	1	201	2	N	-0-	158
07	1333 N	1024	-0-	-309	-0-	405	1	613	2	N	5	163
08	1209 N	964	-0-	-245	-0-	345	1	610	2	N	8	171

YORKTOWN, 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 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
03	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-

YORKTOWN (WILCOX 9,900) 99427 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 BROUGHTON GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 045514 COMPL. DATE 01/13/1969 TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A

03	3949	3540	-0-	-409	-0-	620	1	2905	2	N	14					69
04	3030	2753	-0-	-277	-0-	15	9	2154	2	N	17					86
05	3131	2199	-0-	-932	-0-	19	9			N	-0-					86
06	3030	2528	-0-	-502	-0-	2199	2			N	-0-					86
07	3131	1655	-0-	-1476	-0-	2528	2			N	-0-					86
08	3131	2105	-0-	-1026	-0-	1655	2			N	-0-					86
						2105	2			N	-0-					86

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

03	7254 #	6437	-0-	-817	-0-	6327	2	110	9	N	100	177	1	1	8	77
04	6690 #	6096	-0-	-594	-0-	5957	2	139	9	N	126	161	1			42
05	6789 #	6265	-0-	-524	-0-	6157	2	108	9	N	98					140
06	6300 #	6075	-0-	-225	-0-	5985	2	90	9	N	82	173	1			49
07	6510 #	6086	-0-	-424	-0-	5988	2	98	9	N	89					138
08	6448 #	6034	-0-	-414	-0-	5939	2	95	9	N	86	174	1			50

PHOENIX LEASE SERVICES, LLC 664132
 PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

03	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-

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10964 - 10971

03	8225	8003	-0-	-222	-0-	7950	2	53	9	N	48					355
04	7591	7591	-0-	-0-	-0-	7430	2	161	9	N	146	178	1			323
05	7811	7796	-0-	-15	-0-	7679	2	117	9	N	106					429
06	7530	7428	-0-	-102	-0-	7386	2	42	9	N	38	176	1			291
07	7781	6073	-0-	-1708	-0-	6027	2	46	9	N	42					333
*08	7833	7807	-0-	-26	-0-	7592	2	215	9	N	195	186	1			342

YORKTOWN (7100) 99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. 451136
 BOLDT, F. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112

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

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 C.F.O., INC. 121046
 DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

5-D OPERATING INC 953762
 DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 CIMROD, LLC 153468
 SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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 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
03	3720	X	3168	-0-	-552 B	-0-	3168	3	N	-0-			13
04	3390	X	2673	-0-	-717 B	-0-	2673	3	N	-0-			13
05	3503	X	2376	-0-	-1127 B	-0-	2303	3	N	66	73	9	79
06	3390	X	2303	-0-	-1087 B	-0-	2303	3	N	-0-			79
07	3317	X	1212	-0-	-2105 B	-0-	1212	3	N	-0-			79
08	3162	X	889	-0-	-2273 B	-0-	881	3	N	7	8	9	86

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

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
03	124	N	387	-0-	263 B	-24153	387	3	N	-0-			-0-
04	330	N	330	-0-	-0- B	-24153	330	3	N	-0-			-0-
05	310	N	289	-0-	-21 B	-24153	289	3	N	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-24153			N	-0-			-0-
07	403	N	517	-0-	114 B	-24039	517	3	N	-0-			-0-
08	279	N	257	-0-	-22 B	-24039	257	3	N	-0-			-0-

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) //CONT.// 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

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
03	32953 X	28656	-0-	-4297 B	-0-	28656 3		N	-0-			-0-
04	31890 X	24762	-0-	-7128 B	-0-	24762 3		N	-0-			-0-
05	35247 X	16553	-0-	-18694 B	-0-	16553 3		N	-0-			-0-
06	34110 X	12557	-0-	-21553 B	-0-	12557 3		N	-0-			-0-
07	35247 X	31754	-0-	-3493 B	-0-	31754 3		N	-0-			-0-
*08	31589 X	31589	-0-	-0- B	-0-	31589 3		N	-0-			-0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 CHALLENGER OIL 142330
 LEDWIG GAS UNIT WELL #: RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
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

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/1991

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

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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
 KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

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

YORKTOWN, SOUTH (WILCOX 9930) 99432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 VIRETEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 PREWETT, MARSHALL WELL #: RRCID -> 125785 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9318 - 9334

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014

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		
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	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 059225		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-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-
CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 174916		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088		
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			-0-
YOUGEEN		99446 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 64		RRCID -> 247677		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
EDLER, J.B.		WELL #: 14		RRCID -> 248343		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 11		RRCID -> 252946		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

YOUGEEEN		//CONT.//		99446 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297								
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		20	RRCID ->	252954	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	3744 - 3755
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		71	RRCID ->	269976	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	4214	PERF.	3707 - 3712
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUGEEEN (FRIO 3610)		//CONT.//		99446 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297								
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		28	RRCID ->	225640	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	3828	PERF.	3570 - 3590
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		47	RRCID ->	226047	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	3809	PERF.	3392 - 3574
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		42	RRCID ->	258433	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	3841	PERF.	3510 - 3515
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

YOUJEEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722												
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

 YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

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
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					27
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					27
05		526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					27
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					27
07		542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					27
*08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					27

 EDLER, J. B. WELL #: RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-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

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

 EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	2	35	9	N	32	169	1			15
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2	36	9	N	33					48
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2	35	9	N	32					80
06	1080	N	677	-0-	-403	-0-	-0-	644	2	33	9	N	30					110
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2	39	9	N	35					145
*08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2	32	9	N	29	166	1			8

 EDLER, J. B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

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

 KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	77	2	N	-0-					160
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	-0-	66	1	222	2	N	-0-					160
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	-0-	341	1	246	2	N	-0-					160
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	796	2	N	-0-					160
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	630	2	N	-0-					160
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	280	2	N	-0-					160

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1801 2	28 9	N	25		145
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		145
05		744 N	31	-0-	-713	-0-	31 2		N	-0-		145
06		1200 N	114	-0-	-1086	-0-	114 2		N	-0-		145
07		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1064 2	76 9	N	69	180 1	34
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

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

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112		N	NO RPT		-0-

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		23
08	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												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-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-

SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929		N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE										
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297										
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925										
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

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										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE										
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297										
DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691										
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	-0-
04	1530 N	179	-0-	-1351	-0-	179	2	N	-0-	-0-
05	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2	N	-0-	-0-
06	360 N	18	-0-	-342	-0-	18	2	N	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
*08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297													
EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	

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

EDLER, J. B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710													
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752													
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710													
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			2
04		895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-			2
05		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			2
06		570 X	562	-0-	-8	-0-	562	2	N	-0-			2
07		918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-			2
*08		967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			2

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716													
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
04		150 N	68	-0-	-82	-0-	68	2	N	-0-			-0-
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
*08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-

YOUGEEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE											
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297											
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUGEEEN (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											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		39
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		39

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572											
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	B	-0-		N	-0-		196
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	B	-0-		N	-0-		196
05	465 X	-0-	-0-	-465	B	-0-		N	-0-		196
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		196
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		196
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		196

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440											
03	2513 X	2513	-0-	-0-	B	-0-	376 1	2074 2	N	57	90
							63 9				
04	731 N	731	-0-	-0-	B	-0-	112 1	596 2	N	21	111
							23 9				
05	1757 N	1757	-0-	-0-	B	-0-	259 1	1442 2	N	51	162
							56 9				
06	1620 N	1378	-0-	-242	B	-0-	1344 2	34 9	N	31	163 1
07	2725 N	2725	-0-	-0-	B	-0-	2668 2	57 9	N	52	82
*08	2994 N	2994	-0-	-0-	B	-0-	2946 2	48 9	N	44	114 1

EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554											
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	B	-0-			N	-0-	175
04	3780 X	-0-	-0-	-3780	B	-0-			N	-0-	175
05	155 X	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-	175
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	175
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	175
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	175

EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524											
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	19
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

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	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
03	4061 X	-0-	-0-	-4061 B	-0-				N	20			193
04	3930 X	-0-	-0-	-3930 B	-0-				N	-0-			193
05	868 X	-0-	-0-	-868 B	-0-				N	-0-			193
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			193
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			193
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	174 1		19

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

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

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

03	4557	1891	-0-	-2666	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
04	4410	1199	-0-	-3211	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
05	4433 #	1202	-0-	-3231	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
06	4050 #	1164	-0-	-2886	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
07	2464 R	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		N	-0-			-0-
*08	2597 R	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		N	-0-			-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

03	1023 N	988	-0-	-35	-0-	72	1	916	2	N	-0-		15
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	72	1	806	2	N	-0-		15
05	837 N	558	-0-	-279	-0-	72	1	486	2	N	-0-		15
06	660 N	319	-0-	-341	-0-	72	1	247	2	N	-0-		15
07	899 N	212	-0-	-687	-0-	72	1	140	2	N	-0-		15
08	558 N	83	-0-	-475	-0-	72	1	11	2	N	-0-		15

YOUGEEN, 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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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				
03	2625	N	2625	-0-	-0-	B	-0-	2622	2	3	9	N	3	112
04	2131	N	2131	-0-	-0-	B	-0-	2114	2	17	9	N	15	127
05	2573	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1679	2	33	9	N	30	157
06	2550	N	807	-0-	-0-	B	-0-	794	2	13	9	N	12	169
07	2201	N	1751	-0-	-0-	B	-0-	1740	2	11	9	N	10	179
*08	2079	N	2079	-0-	-0-	B	-0-	2029	2	50	9	N	45	224

AUNT AUDREY		WELL #: 1		RRCID -> 223302		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 7892 - 9872				
03	744	N	500	-0-	-244	B	-33849	500	2			N	-0-	93
04	870	N	458	-0-	-412	B	-33849	454	2	4	9	N	4	97
05	496	N	342	-0-	-154	B	-33849	340	2	2	9	N	2	99
06	480	N	193	-0-	-287	B	-33849	134	2	59	9	N	54	153
07	465	N	350	-0-	-115	B	-33849	348	2	2	9	N	2	155
08	341	N	320	-0-	-21	B	-33849	320	2			N	-0-	155

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						
03	7781	#	4018	-0-	-3763		-0-	45	1	3817	2	N	142	162	1	44
								156	9							
04	7178	R	7178	-0-	-0-		-0-	67	1	6890	2	N	201	184	1	61
								221	9							
05	7759	R	7759	-0-	-0-		-0-	66	1	7452	2	N	219	185	1	95
								241	9							
06	7080	#	6819	-0-	-261		-0-	59	1	6580	2	N	164	181	1	78
								180	9							
07	7655	R	7655	-0-	-0-		-0-	64	1	7384	2	N	188	183	1	83
								207	9							
08	7750	#	7337	-0-	-413		-0-	58	1	7061	2	N	198	182	1	99
								218	9							

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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	34

(GWN415)

10/17/2018

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS